Potenzialstudie



# Kernkraftwerke

Service, Retrofit, Neu- und Rückbau in Europa bis 2030

Die aktuell erstellte Studie umfasst 1.203 Seiten und ist ab sofort verfügbar.

- Status quo der Kernenergie in Deutschland und Europa
- Planungen in einzelnen Ländern und Realisierungswahrscheinlichkeiten von Projekten
- Politische Positionen zur Erzeugung aus Kernkraft
- Dienstleistungen und Technologien für die Erzeugung aus Kernkraft

Retrofit, Neu- und Rückbau bis 2030 Wettbewerb und Darstellung der Marktteilnehmer anhand von Profilen

Markt und Marktentwicklung: Service,

- Trends, Chancen und Risiken
- Handlungsoptionen und Strategien für Kraftwerksbetreiber und Dienstleister

Der europäische Markt für Kernkraftwerke ist in Bewegung: Polen und Frankreich haben kürzlich ein Abkommen unterzeichnet mit dem Ziel einer Unterstützung Polens durch französisches Know-how beim Bau neuer Kernkraftwerke. E.ON und RWE kooperieren mit ihrem Joint Venture "Horizon Nuclear Power" mit Investitionen von mehr als 15 Mrd. GBP (16,7 Mrd. EUR) für geplante neue Kernkraftkapazitäten in Großbritannien im Umfang von rund 6 Gigawatt (GW) bis 2025. So geht auch die Mehrheit der befragten Anlagenbauer und Kraftwerksbetreiber von einer steigenden Nachfrage nach neuen Kernkraftwerken bis 2030 aus (vgl. Abb. links).

Auch in Deutschland steht die Nutzung der Kernkraft in der Diskussion bzw. vor einer Neuausrichtung: So ist von der schwarz-gelben Bundesregierung der "Ausstieg aus dem Kernenergieausstieg" angekündigt worden. Die konkrete Umsetzung dieser Planung hat nicht nur Folgen für die Struktur des deutschen Erzeugungsmarktes insgesamt, sondern auch Implikationen auf den Markt für Anlagenbau und Service/Instandhaltung. So dürften die künftig zusätzlich notwendigen materiellen und personellen Ressourcen entsprechende Folgen für die Preisstrukturen und Lieferzeiten in den jeweiligen Märkten nach

Die Entwicklung der Stromerzeugung aus Kernkraftwerken hat wesentliche Auswir-

kungen auf die gesamte Stromerzeugung im deutschen und europäischen Kraftwerksmarkt sowie den korrespondierenden Anlagenbauund Servicemärkten

Vor diesem Hintergrund stellen sich für Kraftwerksbetreiber wie für Anbieter von Anlagenbau-, Planungs- und Service-Leistungen gleichermaßen zahlreiche Fragen:

- Wie ist der aktuelle Status quo im Markt und wie sieht die weitere Planung der Kraftwerksbetreiber aus?
- Wie ist die Realisierungswahrscheinlichkeit einzelner Projekte einzustufen?
- Welche Umsätze lassen sich für Planung, Anlagenbau/Retrofit und Service für Kernkraftwerke in Deutschland bzw. Europa
- Wie gestaltet sich die weitere Preisentwicklung im Neubaumarkt?
- Welche Anforderungen stellen Kraftwerksbetreiber in ihren Projekten?
- Welche Anbieter sind im Markt bekannt?
- Wie positionieren sich Wettbewerber?
- Welche internationalen Entwicklungen über Europa hinaus gibt es (z.B. in China und Indien)? Welche Auswirkungen hat dies für den deutschen und den europäischen Markt?

Wie wird sich die Nachfrage nach neuen Kernkraftwerken in Europa bis und nach 2030 entwickeln? Anlagenbauer ANB (n=33) und Anlagenbetreiber BET (n=15) Betreiber Anlagenbauer 27% Betreiber 20% Anlagenbauer Werte unter 5% werden nicht angezeigt 10% 20% 30% 40% 50% 60% 70% 80% 90% 100% stark steigend leicht steigend konstant leicht nachlassend stark nachlassend keine Angabe/ Einschätzung

Abbildung: Nachfrage nach Kernkraftwerken

trend:researc Institut für Trend- und Marktforschung Bremen Köln Stuttgart

trend**:research** setzt verschiedene Desk und Field Research-Methoden ein. Neben umfangreichen Intra- und Internet-Datenbank-Analysen flossen in die Potenzialstudie die Ergebnisse einer qualitativen Befragung mit 68 Marktakteuren wie Kraftwerksbetreiber, Anlagenbauer (Komplett- und Komponentenhersteller), Kraftwerksplaner, Servicedienstleister, Entsorgungs- und Aufbereitungsunternehmen, Institute, Berater und Verbände ein.

# value through information.

● Parkstraße 123 ● Tel.: 0421 . 43 73 0-0

www.trendresearch.de ● 28209 Bremen ● Fax: 0421 . 43 73 0-11 ● info@trendresearch.de

### Kernkraftwerke

### Inhalt der Studie

1	Management Summary	24	4.2	Stromerzeugung in Europa	216	7.1.4	Inspektion und Anlagenmessung/-überwa-	-
	.,		4.2.1	Kennzahlen: Kraftwerkspark Europa	217		chung	427
2	Allgemeine Grundlagen	90	4.2.2	Installierte Engpassleistung	219	7.2	Retrofit (bautechnisch)	431
2.1	Einleitung Aufbau und Inhalt der Studie	90	4.2.3	Stromerzeugung (Arbeit)	223	7.2.1	zur Leistungssteigerung	431
2.2 2.3	Ziele und Nutzen	92 94	4.2.4	Alter und Lebensdauer der bestehenden Erzeugungskapazitäten	225	7.2.2 7.2.3	zur Wirkungsgraderhöhung zur Lebensdauerverlängerung	433
2.4	Methodik	95	4-3	Status quo bei Kernkraftwerken	227	7.2.3	Neubau: Kraftwerksplanung und –bau	434 436
2.5	Begriffsdefinitionen	98	4.3.1	Überblick gegenwärtiger Stand der Kern-	22/	7.3.1	Konzeption	437
2.5.1	Dienstleistungen	98	T-J	kraftnutzung	227	7.3.1.1	Vorstudien	438
2.5.1.1	Planungsleistungen	99	4.3.2	Bestandskapazitäten	229	7.3.1.2	Marktstudie	440
2.5.1.2	Kraftwerksservice-Leistungen	100	4.3.3	Entwicklung der Kapazitäten in Deutsch-	_	7.3.1.3	Machbarkeitsstudie/Feasability Studies	441
2.5.2	Wichtige Grundbegriffe im Kraftwerks-			land	231	7.3.1.4	Risikoanalyse	442
	markt	101	4.3.4	Entwicklung der Kapazitäten in Europa	232	7.3.1.5	Wirtschaftlich-technische Analysen	446
2.5.2.1	Inspektion	102	4.3.5	Exkurs: Entwicklung der Kapazitäten welt-		7.3.2	Standortanalyse	449
2.5.2.2	Instandhaltung	102		weit	236	7.3.2.1	Standortsuche	449
2.5.2.3	Instandsetzung	102	4.4	Brennstoffverfügbarkeit und -preise	239	7.3.2.2	Standortbewertung	453
2.5.2.4	Rehabilitation	103	4.4.1	Ressourcen und Reserven	239	7.3.3	Planung und Vergabe	455
2.5.2.5	Revision	103	4.4.2	Angebot	244	7.3.3.1	Anlagenspezifikation	455
2.5.2.6	Retrofit	103	4.4.3	Nachfrage	245	7.3.3.2	Erstellung von Anforderungsprofilen (Ver-	
2.5.2.7	Modernisierung	104	4.4.4	Handelspreise	246		gabeart und -verfahren)	459
2.5.2.8	Repowering	105	4.5	Vergleich mit anderen Kraftwerkstypen	248	7-3-3-3	Angebotsvergleiche	462
2.5.2.9	Retooling Reaktivierung	105	4.6	Fazit/Vergleich	250	7.3.3.4	Vergabeprüfung Vergabeempfehlung	462 463
2.5.2.10 2.5.2.11	Wartung	105 106	5	Internationale Entwicklung im Kernener-		7.3.3.5	Genehmigungsverfahren	463
2.5.2.11	Aktuelle Studien zum Thema (Auswahl)	106	5	giesektor – ausgewählte Referenzländer	252	7.3.4 7.4	Realisierung eines Neubauprojektes	468
2.0	Aktuene Studien Zum mema (Auswam)	100	5.1	Einleitung/Überblick	252	7.4.1	Ablaufplanung	468
3	Rahmenbedingungen	111	5.2	Europa	255	7.4.2	Projektleitung/-steuerung	473
3.1	Wirtschaftliche Rahmenbedingungen	111	5.2.1	Bulgarien	256	7.4.3	Bau- und Montageüberwachung	477
3.2	Richtlinien in der EU/europaweite Regelun-		5.2.2	Finnland	262	7.4.4	Inbetriebnahme	480
	gen	121	5.2.3	Frankreich	270	7.5	Rückbau und Demontagearbeiten	483
3.2.1	EG-Richtlinien	121	5.2.4	Großbritannien	277	7.6	Überblick über den Status quo zum Rück-	1 7
3.2.2	Atom-Richtlinien der EU	122	5.2.5	Italien	285		bau von Kernkraftwerken	488
3.2.3	Europäische Atomgemeinschaft – Euratom	123	5.2.6	Niederlande	295			
3.2.4	Schließung von Kernkraftwerken als		5.2.7	Polen	300	8	Technologien	494
	Voraussetzung zum EU-Beitritt	124	5.2.8	Russland	305	8.1	Verfügbare Technologien	495
3.2.5	Gesetzliche Regelungen ausgewählter eu-		5.2.9	Schweden	311	8.2	Kraftwerke	500
	ropäischer Länder	125	5.2.10	Schweiz	317	8.2.1	Generation II	501
3.2.5.1	Finnland	125	5.2.11	Slowakei	323	8.2.1.1	Siedewasserreaktor (BWR)/Leichtwasser-	
3.2.5.2	Schweiz	126	5.2.12	Ukraine	328		reaktor	501
3.2.6	Besteuerung der Atomenergie in anderen		5-3	Nord-Amerika	335	8.2.1.2	Druckwasserreaktor (PWR)/Leichtwasser-	
1	Ländern – ausgewählte Beispiele	127	5.3.1	Kanada	336	0.00	reaktor	502
3.3	Gesetzliche Rahmenbedingungen in Deutschland	100	5.3.2	USA Asien	345	8.2.2 8.2.2.1	Generation III/III+ KERENA (SWR 1000)	505
3.3.1	Atomgesetz – AtG	129 129	5.4 5.4.1	China	352 353	8.2.2.2	EPR (European Pressurized Water Reactor)	505 506
3.3.2	Atomrechtliche Abfallverbringungsverord-	129	5.4.2	Indien	363	8.2.2.3	CANDU/Kugelhaufen- oder Hochtempera-	500
3.3.2	nung – AtAV	134	5.5	Fazit	373	0.2.2.5	turreaktoren (HTR)	507
3.3.3	Atomrechtliche Deckungsvorsorge-Verord-	-54	3.3		313	8.2.2.4	Weitere Generation III/III+ Reaktoren	509
333	nung – AtDeckV	136	6	Exkurs: Politische und gesellschaftliche		8.3	Kraftwerkskomponenten	515
3.3.4	Atomrechtliche Sicherheitsbeauftragten-			Aspekte der Kernkraft in Deutschland	378	8.4	Entsorgung	522
	und Meldeverordnung – AtSMV	137	6.1	Politische Meinung	378	8.4.1	Konditionierung	524
3.3.5	Atomrechtliche Verfahrensverordnung –		6.1.1	Positionen der Koalitionsparteien zum		8.4.2	Transport	526
	AtVfV	141		Kernenergieausstieg	379	8.4.3	Wiederaufbereitung	530
3.3.6	Strahlenschutzverordnung – StrlSchV	144	6.1.2	Status quo der Planungen zur Verlänge-		8.4.4	Weitere Verwendung	531
3.3.7	Dosiskoeffizienten zur Berechnung der		6	rung der Laufzeitverlängerung	386	8.4.5	Lagerung	532
2.2.9	Strahlenexposition	150	6.1.3	Konsequenzen aus dem bevorstehenden	386	8.4.5.1	Zwischenlagerung	533
3.3.8	Strahlenschutzvorsorgegesetz - StrVG	158	614	politischen Wandel		8.4.5.2	Endlagerung Entwicklung und Innovation der Kerntech-	536
3.3.9	Röntgenverordnung – RöV Gesetz über die Elektromagnetische Ver-	159	6.1.4	Wiederaufbereitung, Transport und Entsor-	388	8.5	nik	
3.3.10	träglichkeit von Betriebsmitteln - EMVG	161	6.1.5	gung Positionierung der EU zur Stromerzeugung	300	8.5.1	Generation IV-Reaktoren	541
3.3.11	BImSchV 26 (Verordnung über Elektromag-	101	0.1.5	durch Kernkraft	389	8.5.2	Was kommt nach Generation IV-Reakto-	543
3.3.11	netische Felder)	163	6.2	Mediales Meinungsbild	391	0. 3.2	ren?: Kernfusionsreaktoren	550
3.3.12	Verordnung über das Nachweisverfahren	5	6.3	Grundsatzeinstellung der Bevölkerung	398			55-
3.3	zur Begrenzung elektromagnetischer Fel-		6.3.1	Risikowahrnehmung, -akzeptanz in der	55.	9	Aktuelle Neubauprojekte von Kernkraft-	
	der – BEMFV	166	-	Öffentlichkeit	398	-	werken in Europa	554
3.3.13	Gesetz über die Umweltverträglichkeits-		6.3.2	Einstellung zur Laufzeitverlängerung,		9.1	Einleitung und Überblick	554
-	prüfung - UVPG	169		Transport und Endlagerung	402	9.2	Profile von Kraftwerksneubauprojekten	559
3.3.14	Endlagervorausleistungsverordnung – End-		6.3.3	Favorisierte Energieträger	404	9.2.1	Albanien	559
	lagerVlV	170	6.3.4	Praxis in anderen europäischen Ländern	405	9.2.2	Bulgarien	560
3.3.15	Errichtungsgesetz Bundesamt für Strahlen-		6.4	Fazit/Ausblick	409	9.2.3	Finnland	561
	schutz – BAStrlSchG	174		D		9.2.4	Frankreich	566
3.3.16	Atomkonsens	175	7	Dienstleistungen: Service, Retrofit, Neu-		9.2.5	Großbritannien	568
3.3.17	Gerichtliche Entscheidungen zu Anträgen	400		und Rückbau von Kernkraftwerken	411	9.2.6	Italien	575
2219	auf Strommengenübertragungen	177	7.1	Service Instandhaltung	411	9.2.7	Litauen Niederlande	576
3.3.18	Position der Schwarz-Gelben-Bundesregie- rung zur Laufzeitverlängerung von Kern-		7.1.1 7.1.2	Instandhaltung Wartung (inkl. Revision)	411	9.2.8	Niederlande Polen	577 578
	kraftwerken	185	7.1.2.1	am Kessel/Großdampferzeuger	414 415	9.2.9 9.2.10	Rumänien	579
3.3.19	Erneuerbare-Energien-Gesetz – EEG	189	7.1.2.2	an Turbinen	417	9.2.11	Russland	580
3.3.20	Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz – KWKG	109	7.1.2.3	an Generatoren und Antriebsmaschinen	418	9.2.12	Schweiz	592
33	und KWKW-Novellierung	195	7.1.2.4	am Wasser-Dampfkreislauf (Kühl- und	1	9.2.13	Slowakei	594
3.3.21	Energiewirtschaftsgesetz – EnWG	197	. 1	Speisewasser)	419	9.2.14	Slowenien	598
			7.1.2.5	an Leit- und Regeltechnik	421	9.2.15	Tschechien	599
4	Status Quo der Kernenergienutzung in		7.1.3	Instandsetzung	424	9.2.16	Türkei	600
	Deutschland und Europa	208	7.1.3.1	von Kesseln und Kesselteilen	425	9.2.17	Ungarn	601
4.1	Stromerzeugung in Deutschland	208	7.1.3.2	von Turbinen	425	9.3	Zusammenfassung/Fazit	602
4.1.1		208	7.1.3.3	von Generatoren und Antriebsmaschinen	426	9.4	Ranking der Kraftwerksprojekte	604
4.1.2	Installierte Engpassleistung	210	7.1.3.4	im Wasser-Dampfkreislauf (Kühl- und		9.4.1	Zielsetzung	605
4.1.3	Stromerzeugung (Arbeit)	212		Speisewasser)	426	9.4.2	Methodik	605
4.1.4	Alter und Lebensdauer der bestehenden	015	7.1.3.5	in der Leittechnik	427	9.4.3	Kriterien	605
	Erzeugungskapazitäten	215				9.4.4	Ergebnisse	613

## ww.trendresearch.de

0	Markt und Marktentwicklung im Service,		11.6.2.1.2	TVO- Teollisuuden Voima Oy	746	12	Trends, Chancen, Risiken	1089
_	Retrofit, Neu- und Rückbau von Kernkraft-	-		Frankreich	750	12.1	Trends	1089
	werken bis 2030	617	11.6.2.2.1	EdF- Electricité de France	750	12.1.1	Markttrends	1089
D.1	Einleitung und Methodik	617	11.6.2.3	Großbritannien	755	12.1.2	Preistrends	1091
D.1.1	Methodik	617	11.6.2.3.1	British Energy	755	12.1.3	Technologietrends	1091
0.1.2	Szenarioanalyse	619	11.6.2.4	Schweiz	758	12.1.4	Wettbewerbstrends	1093
0.1.3	Übersicht über die Szenarien	619		BKW FMB Energie	758	12.1.5	Internationale Trends	1094
0.1.4	Marktmodell	621		AXPO- Nordschweizerische Kraftwerke	763	12.2	Chancen und Risiken	1095
0.2	Erläuterung zu Grundannahmen und Prä-		_	Schweden	766	12.2.1	für Energieerzeuger mit Kernkraftkapa-	
	missen	622		E.ON Sverige (vorher: Sydkraft)	766		zitäten	1096
0.2.1	Wirtschaftsentwicklung in der Europäi-			Tschechien und Slowakei	771	12.2.2	für Energieerzeuger ohne Kernkraftka-	
	schen Union	622	11.6.2.6.1		771		pazitäten	1097
0.2.2	Bevölkerungsentwicklung	624	11.6.2.6.2	JAVYS S.A.	776	12.2.3	für Anlagenbauer	1099
0.2.3	Stromverbrauch in Europa	626	11.6.2.7	Indien	779	12.2.4	für Planer/Berater	1101
0.2.4	Wirkungsgrad von Kraftwerken/Anlagen-		11.6.2.7.1	Nuclear Power Corporation of India		12.2.5	für Anbieter von Kraftwerksservice	1103
	verfügbarkeit	627		Limited (NPCIL)	779	12.2.6	für Entsorgungsunternehmen	1104
0.2.5	Szenario 1	629	11.6.2.8	China	782			
0.2.5.1	Politische Prämissen	629	11.6.2.8.1	CGNPC- China Guangdong Nuclear Power		13	Strategien	1106
0.2.5.2	Energiewirtschaftliche Prämissen	633		Holding Co.	782	13.1	Einleitung und Strategiedefinition	1106
0.2.5.3	Prämissen Anlagen/Anlagenbau	643		CNNC- China National Nuclear Corp.	786	13.2	Optionen zur Strategiefindung	1109
0.2.6	Szenario 2	649	11.6.2.8.3	State Nuclear Power Technology Corp.	790	13.3	Strategie- und Handlungsoptionen	1113
0.2.6.1	Politische Prämissen	649	11.7	Profile ausgewählter Anlagenbauer und		13.4	Strategieoptionen für Kraftwerksbetreiber	1115
0.2.6.2	Energiewirtschaftliche Prämissen	651		Technologielieferanten	793	13.4.1	Erzeugungsstrategieoptionen	1115
0.2.6.3	Prämissen Anlagen/Anlagenbau	652	11.7.1	Alstom/Alstom Power Sector	793	13.4.1.1	Neubau eines Kernkraftwerks	1115
0.2.7	Szenario 3	655	11.7.2	Ansaldo Energia/Ansaldo Nucleare SpA.	804	13.4.1.2	Partnering/Beteiligung an einem Gemein-	
0.2.7.1	Politische Prämissen	655	11.7.3	AREVA NP	809		schaftskraftwerk	1116
0.2.7.2	Energiewirtschaftliche Prämissen	657	11.7.4	AtomStroyExport	824	13.4.1.3	Beteiligung mit einer Kraftwerksscheibe	1119
0.2.7.3	Prämissen Anlagen/Anlagenbau		11.7.5	BHEL Bharat Heavy Electricals	831	13.4.1.4	Weiterbetrieb und Modernisierung beste-	
0.3	Entwicklung von Grundannahmen und		11.7.6	Babcock Noell Nuclear GmbH	838		hender Kraftwerke	1120
	Prämissen	660	11.7.7	Black & Veatch	843	13.4.1.5	Stilllegung/Ausstieg aus der eigenen Erzeu	1-
0.3.1	Grundannahmen	660	11.7.8	GE Energy	847		gung	1122
0.3.2	Prämissen		11.7.9	Hyundai Heavy Industries (HHI)	855	13.4.2	Regionale Ausweitung in andere Länder	
0.3.3	Annahmen für das Szenario 1: "Verlänge-		11.7.10	IHI Corporation	864	-	(Internationalisierung)	1123
	rung der Laufzeiten einzelner Kernkraft-		11.7.11	Kraftanlagen München (KAM)	872	13.4.3	Instandhaltungsstrategieoptionen	1124
	werke in Deutschland/europaweit geringe		11.7.12	Mitsubishi Heavy Industries	881	13.5	Strategieoptionen für Anlagenbauer und	
	Realisierungsrate von Kernkraftwerken"	662	11.7.13	Shanghai Boilers Works	893		Planer	1126
.3.4	Annahmen für Szenario 2: "Gemäßigte		11.7.14	Shaw Inc.	897	13.5.1	Angebot als Generalunternehmer	1127
	Verlängerung der Laufzeiten deutscher		11.7.15	Siemens Power Sector	905	13.5.2	Angebot von Einzelkomponenten (Anla-	
	Kernkraftwerke/europaweit mittlere Reali-		11.7.16	Siempelkamp Nukleartechnik GmbH	914		genbauer)	1129
	sierungsrate neuer Kernkraftwerke"	663	11.7.17	Vulcan International GmbH	920	13.5.3	Angebot von Teilleistungen (Anlagenpla-	
.3.5	Annahmen für Szenario 3: "Deutliche Ver-		11.7.18	Westinghouse Electric Germany GmbH	925	,,,,	ner und Berater)	1131
-	längerung der Laufzeiten deutscher Kern-		11.8	Profile ausgewählter Serviceanbieter	930	13.5.4	Kooperationen (Angebot in einem Kon-	
	kraftwerke/europaweiter Kernkraftwerks-		11.8.1	Cegelec	930	,,,,	sortium)	1133
	boom"	664	11.8.2	Alstom Power Sector	935	13.5.5	Spezialisierung auf Kraftwerksservice/In-	
0.4	Installierte Leistung Kernkraftwerke nach	_	11.8.3	Balcke-Dürr	935		standhaltung	1135
-4	Szenarien (Deutschland und Europa)	664	11.8.4	BHR Hochdruck- Rohrleitungsbau	939	13.5.6	Spezialisierung auf Retrofit/Modernisie-	11))
.4.1	Kraftwerkspark Deutschland nach	-	11.8.5	Bilfinger Berger Power Services	943	13.3.0	rung	1137
-4-1	installierter Leistung		11.8.6	Buchen KraftwerkService	950	13.6	Strategieoptionen für Service-Dienstleister	
0.4.2	Kraftwerkspark Europa nach installierter	00)	11.8.7	EMIS Electrics	954	15.0	im Kraftwerksmarkt	1139
·- <del>-</del>	Leistung	666	11.8.8	E.ON Anlagenservice	959	13.6.1	Strategieoptionen für OEM-Hersteller	1143
0.5	Preisentwicklung bei Kernkraftwerken		11.8.9	Hoffmeier Industrieanlagen	964	13.6.2	Strategieoptionen für unabhängige Anbie-	
0.6	Prognose der Marktvolumina im Kernkraft-		11.8.10	Kerntechnische Hilfsdienst	970	15.0.2	ter	1145
J.O	werksmarkt Deutschland		11.8.11	KSB Service	975	13.6.3	Strategieoptionen für "Fullservice"-Anbie-	1145
0.6.1	Serviceleistungen für Kernkraftwerke		11.8.12	Saacke	980	15.0.5	ter	1146
0.6.2	Retrofit für Kernkraftwerke	675		Sempell	985	13.6.4	Strategieoptionen für Spezialisten	1148
0.6.3	Rückbau von Kernkraftwerken		11.8.13 11.8.14	Siemens Sector Energy		13.6.5	Strategieoptionen für Newcomer im Kraft-	
0.7	Prognose der Marktvolumina im Kernkraft-		11.8.14	Sulzer Pumpen	991	13.0.5	werksservice-Markt	1150
·- /	werksmarkt Europa	_	11.8.16	ThyssenKrupp Xervon Energy	991		WCIR55CI VICC-IVIAIRE	1150
0.7.1	Planungsleistungen für Kernkraftwerke	677 678	11.8.17	Stork Turbo Service	998	14	Ausblick	1154
.7.1 .7.2	Serviceleistungen für Kernkraftwerke		11.8.17	Voith Industrial Services Holding	1003	<b>14</b>	Gesamtwirtschaftliche Entwicklung	1154
	Neubau von Kernkraftwerken/Komponen-			Profile ausgewählter Ingenieurdienst-	1013	14.1	Langfristige Entwicklung in der Energie-	1155
0.7.3	tenbedarf	680	11.9	leister	1010	14.2	wirtschaft	1100
721	Dampferzeuger/Reaktordruckbehälter	683	11.9.1	AF Colenco	1019	14.2	Zubau von Kapazitäten nach 2030	1157 1162
0.7.3.1	E- und Leittechnik	684	11.9.1	E.ON Engineering	1019	14.3	Installierte Leistung Deutschland nach	1102
	Kühlsysteme und Pumpentechnik		11.9.2	NIS Ingenieurgesellschaft	1023 1027	14.3.1	2030	1163
0.7.3.3	Turbine/Generator	686	11.9.3	Pöyry	1027	1422	Installierte Leistung Europa nach 2030	1166
0.7.3.4	Bauleistung		11.9.4	WTI- Wissenschaftlich-technische	1031	14.3.2 14.3.3	Installierte Leistung weltweit nach 2030	1169
0.7.3.5 0.7.4	Retrofit für Kernkraftwerke	688	44.3.3	Ingenieurberatung (GNS)	1027		Entwicklung der Stromerzeugung	_
	Rückbau von Kernkraftwerken		11.10		1037	14.4		1171
0.7.5	RUCKDAU VOII REIIIKIAIIWEIKEII	689	11.10	Profile ausgewählter Unternehmen im		14.4.1	Stromerzeugung Furopa nach 2020	1172
	Wettbewerb	692		Bereich der Entsorgung nuklearer Brenn- stoffe	1040	14.4.2	Stromerzeugung Europa nach 2030 Stromerzeugung weltweit nach 2030	1173
.1	Wettbewerb in der Energiewirtschaft		11 10 1		1040	14.4.3		1174
	Wettbewerb im Strommarkt		11.10.1		1040	14.5	Kernenergie nach 2030	1174
.2		695	11.10.2	BZA- Brennelement-Zwischenlager Ahaus (GNS)		15	Abhildungsverzeichnis	1170
.3	Wettbewerbsentwicklung bei den Kraft-	600	11 10 0	(GNS)	1044	15	Abbildungsverzeichnis	1179
4	Wethewerksentwicklung im Vernkraft	698	11.10.3	Deutsche Gesellschaft zum Bau und Be-	1049	16	Tabellanuarzaichnic	110.
4	Wettbewerbsentwicklung im Kernkraft-	717	11.10.1	trieb von Endlagern für Abfallstoffe (DBE)	_	16	Tabellenverzeichnis	1194
г	werksbau (Anlagenbau)		11.10.4	Energiewerke Nord (EWN)  GNS Gesellschaft für Nuklear Service	1054			
.5	Wettbewerbsentwicklung im Service		11.10.5	GNS Gesellschaft für Nuklear-Service	1061			
6	(Instandhaltung) für Kernkraftwerke	720	11.10.6	NUKEM Technologies	1069			
.6	Profile ausgewählter Betreiber von Kern-	<b>70.0</b>	11.10.7	Safetec Entsorgungs- und Sicherheitstech-		Di- CI	lie umfeet a con C-it Af 11 1 5	.d
c .	kraftwerken	722		nik	1077		lie umfasst 1.203 Seiten. Aufgrund der laufer	
.6.1	Deutschland		11.10.8	Wiederaufarbeitungsanlage Karlsruhe	0		sierung können sich Inhalte sowie Seitenzah	ien
6.1.1	E.ON Kernkraft GmbH	723		Betriebsgesellschaft (WAK)	1082	noch lei	cht ändern.	
6.1.2	EnBW Kernkraft	726						
6.1.3	RWE Power	729						
6.1.4	Vattenfall Europe	737						
60	International	742						
	T 1 1							
.6.2 .6.2.1	Finnland Fortum	742						

### www.trendresearch.de ANTWORT/BESTELLUNG Zurück im Briefumschlag an: trend:research GmbH Institut für Trend- und Marktforschung Parkstraße 123 28209 Bremen Fax an: 0421 . 43 73 0-11 Hiermit bestellen wir die Potenzialstudie (Nr. 12-0177) »Kernkraftwerke« zum Preis von EUR 8.500,00 und 📖 zusätzl. Kopien (je EUR 400,00) alle Preise zzgl. gesetzlicher MwSt. -Bitte senden Sie uns Informationen zu weiteren Studien (s.u.). Ggfs. erhalten wir Mengenrabatt. Bitte senden Sie uns das Studienverzeichnis **2010** zu. Bitte senden Sie uns das Studienverzeichnis Erzeugung zu. Bitte senden Sie uns weitere Informationen zu trend:research. So sind wir auf Sie aufmerksam geworden. O Erhalt dieser Disposition O Internet ○ Empfehlung durch O Presseartikel in Sonstiges **ADRESSE** FIRMA Name **FUNKTION** STRASSE PLZ/ORT TEL./FAX

#### 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 und dessen dosierter Transfer, aufbereitet mit eigener Methodik, führt 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

Konditionen

Die Potenzialstudie **»Kernkraftwerke«** kostet EUR 8.500,00 (persönliches Exemplar). Zusätzliche Kopien (Verwendung nur innerhalb des Unternehmens) stellen wir Ihnen für EUR 400,- pro Kopie zur Verfügung.

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 sofort verfügbar.

#### **Weitere Studien**

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

- Mikro-KWK: Potenziale, Chancen und Risiken in Deutschland, Österreich und der Schweiz Mai 2010, ca. 800 Seiten, EUR 5.500,00
- O Transport, Logistik und Häfen für die Offshore-Windenergie in Europa bis 2030

Mai 2010, ca. 700 Seiten, EUR 6.500,00

- O Offshore-Windenergie in Europa bis 2030: Herausforderungen, Markt, Potenziale, Strategien Februar 2010, 1.138 Seiten, EUR 6.900,00
- O Regel- und Ausgleichsenergie bis 2020 (3. Auflage): Chancen für EVU und Industrie durch die Vermarktung von Minutenreserve

Dezember 2009, 1.126 Seiten, EUR 4.900,00

O Industriekraftwerke Deutschland: Markt, Kapazitäten, Neubau und Service bis 2020

November 2009, 1.268 Seiten, EUR 5.900,00

- O Der Markt für Kraftwerkserneuerung und "Retrofit" bis 2020 (2. Auflage): Perspektiven der fossilen und nuklearen Kraftwerkskapazitäten in Deutschland geplant, ca. 800 Seiten, EUR 5.900,00
- O Kraftwerke in Osteuropa bis 2030: Rahmenbedingungen, Projekte, Marktentwicklungen, Strategien geplant, ca. 900 Seiten, EUR 8.900,00
- CO\_-Abscheidung und -Speicherung bis 2040: Chancen und Risiken für den deutschen Kraftwerksmarkt geplant, ca. 700 Seiten, EUR 5.900,00

Weitere Informationen können Sie mit diesem Formular anfordern oder im Internet unter www.trendresearch.de abrufen. ©trend:research, 2010



Newsletter zu erhalten.

- Bremen
- Köln

13-0304-290/THo

- Stuttgart
- www.trendresearch.de
- Deutsche Bank Sparkasse Bremen
- IBAN DE47 2907 0024 0239 0839 00 • IBAN DE77 2905 0101 0008 0284 09
- BIC DEUTDEDBBRE BIC SBREDE22XXX

E-MAIL

0

nein

0

nein

Unterschrift/Stempel

Wir sind damit einverstanden, von trend:research per E-Mail den

Wir sind damit einverstanden, von trend: research per E-Mail weitere

Informationen über aktuelle Studien oder Veranstaltungen zu erhalten.