

Antwort

der Bundesregierung

auf die Kleine Anfrage der Abgeordneten Sylvia Kotting-Uhl, Cornelia Behm, Harald Ebner, weiterer Abgeordneter und der Fraktion BÜNDNIS 90/DIE GRÜNEN – Drucksache 17/8328 –

Stilllegung und Rückbau von Atomkraftwerken und Entsorgung radioaktiver Abfälle – Fragen zur Kostentragung und zu den Rückstellungen der Energieversorgungsunternehmen (Nachfrage zur Antwort der Bundesregierung auf die Kleine Anfrage auf Bundestagsdrucksache 17/7777)

Vorbemerkung der Fragesteller

Aus der oben genannten Antwort der Bundesregierung auf die Kleine Anfrage „Stilllegung und Rückbau von Atomkraftwerken sowie Entsorgung der radioaktiven Abfälle – Fragen zur Kostentragung und zu den Rückstellungen der Energieversorgungsunternehmen“ auf Bundestagsdrucksache 17/7777 haben sich Nachfragen ergeben.

1. Wie kann nach Auffassung der Bundesregierung das Risiko vermindert werden, dass die Muttergesellschaften der Betreibergesellschaften von Atomkraftwerken (AKW) bestehende Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträge bzw. harte Patronatsklärungen zum jeweils frühestmöglichen Zeitpunkt kündigen, so dass nach einer etwaigen Insolvenz einer AKW-Betreibergesellschaft die für Rückbau und Entsorgung erforderlichen Mittel nicht mehr von der Muttergesellschaft gedeckt werden?

Ein Instrument ist das in der Antwort zu den Fragen 5 und 6 der Kleinen Anfrage auf Bundestagsdrucksache 17/7777 Genannte. Ergänzend wird auf die Antwort zu Frage 2 verwiesen.

2. Was unternimmt oder plant die Bundesregierung, um den Abschluss von Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträgen oder harten Patronatsklärungen auch ab dem Auslaufen der verlängerten Solidarvereinbarung zum 27. April 2022 und/oder dem Erlöschen der Betriebsgenehmigung

(soweit diese entsprechende Auflagen enthält) für den Zeitraum bis zum vollständigen Rückbau der Anlagen und Abschluss der Einlagerung aller Abfälle in die zu errichtenden Endlager zu gewährleisten?

Angesichts der im Jahr 2011 erfolgten Verlängerung der Geltung der Solidarvereinbarung bis zum Jahr 2022 besteht aus der Sicht der Bundesregierung diesbezüglich derzeit kein Handlungsbedarf. Auch ist nicht ersichtlich, dass es zu einem (ersatzlosen) „Erlöschen“ bestehender Betriebsgenehmigungen kommen kann. Diese werden im Regelfall durch eine Genehmigung nach § 7 Absatz 3 des Atomgesetzes abgelöst.

3. Wie lange würde im Fall einer Kündigung bestehender Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträge bzw. harter Patronatserklärungen die von diesen ausgehende Wirkung noch fortbestehen?

Dies wäre abhängig von der konkreten Ausgestaltung der Aufhebung eines solchen Instruments (Kündigungs- bzw. Aufhebungsfristen) und kann daher abstrakt nicht beantwortet werden.

4. Aus welchem Grund werden die bereits vor 2011 stillgelegten AKW Mülheim-Kärlich, Stade und Obrigheim in den Anlagen 1 bis 3 zur Solidarvereinbarung berücksichtigt, weitere stillgelegte AKW wie Würiggassen, Lingen und Gundremmingen A jedoch nicht?
5. Bis zu welchem Zeitpunkt unterliegen die in den Anlagen 1 bis 3 der Solidarvereinbarung aufgeführten AKW auch nach Stilllegung noch der Solidarvereinbarung und damit der Verpflichtung der Muttergesellschaft zum Abschluss von Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträgen bzw. harten Patronatserklärungen?

Die Fragen 4 und 5 werden wegen ihres Sachzusammenhangs gemeinsam beantwortet.

Die Solidarvereinbarung wurde von den Solidarpartnern zum Zwecke des Nachweises der Deckungsvorsorge abgeschlossen. Sie gilt für den vereinbarten Zeitraum und die in der Vereinbarung in Bezug genommenen Anlagen, für die die Solidarpartner zum Nachweis der Deckungsvorsorge von der Vereinbarung Kredit nehmen möchten.

6. Gibt es für die nicht in der Solidarvereinbarung aufgeführten AKW Würiggassen, Lingen und Gundremmingen A anderweitige Verpflichtungen (z. B. aus Nachwirken von Betriebsgenehmigungen) oder Zusagen der Muttergesellschaften zum Abschluss von Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträgen bzw. harten Patronatserklärungen?

Wenn ja, bis zu welchem Zeitpunkt gelten diese nach derzeitigem Rechtsstand, und wo und wie ist die Verpflichtung im Wortlaut formuliert?

Wenn nein, wie schätzt die Bundesregierung das Risiko ein, dass im Falle von höheren Kosten für die einzurichtenden Endlager die Betreibergesellschaft diese in Ermangelung von Erträgen aus dem Stromverkauf nicht mehr erbringen kann und die Muttergesellschaft keine Verpflichtung mehr hat, für etwaige Mehrkosten aufzukommen?

Die erfragten Inhalte lassen sich in dem zur Beantwortung einer Kleinen Anfrage zur Verfügung stehenden Zeitraum nicht belastbar feststellen.

7. Gilt die Verpflichtung zur Deckungsvorsorge auch für Schäden während der Stilllegungs-, Rückbau- und Entsorgungsphasen?

Ist aus Sicht der Bundesregierung eine weitere Verlängerung der Solidarvereinbarung nach dem 27. April 2022

- a) grundsätzlich sinnvoll und
- b) durchsetzbar?

Welche Handhabe hat die Bundesregierung, um ggf. gegenüber den Muttergesellschaften eine weitere Verlängerung durchzusetzen?

Der gesetzliche Rahmen für den Umfang der Verpflichtung zur Deckungsvorsorge ergibt sich aus dem Atomgesetz und der Atomrechtlichen Deckungsvorsorge-Verordnung. Mit welchem Instrument innerhalb des vorgeschriebenen Formenkanons die Deckungsvorsorge jeweils nachgewiesen wird, obliegt dem Antragsteller beziehungsweise Genehmigungsinhaber unter der Kontrolle durch die jeweils zuständige Behörde.

8. Wann genau und auf welcher rechtlichen Grundlage endet eine Betriebsgenehmigung?
9. Haben die Atomaufsichtsbehörden der Länder die Möglichkeit, im Übergang von Betriebs- zu Stilllegungsgenehmigungen weiterhin an Auflagen festzuhalten, die die Änderung oder die Beendigung von Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträgen von einer Zustimmung der zuständigen atomrechtlichen Aufsichtsbehörde abhängig machen?

Die Fragen 8 und 9 werden wegen ihres Sachzusammenhangs gemeinsam beantwortet.

Zur effektiven Erreichung der Zwecke des Atomgesetzes ermöglicht das geltende Recht eine sachgerechte Behandlung des Übergangs vom Betriebsregime in das Stilllegungsregime. Das geltende Recht wurde in der Vergangenheit bereits in vielen Einzelfällen der Stilllegung kerntechnischer Anlagen von den jeweils zuständigen Behörden in der Praxis angewandt.

10. Gibt es unter den Atomaufsichtsbehörden ggf. in Zusammenarbeit mit der Bundesregierung eine Koordination, Abstimmung oder Empfehlung zur Formulierung entsprechender Auflagen?

Ebenso wie bei anderen Fragen der Sicherheit kerntechnischer Anlagen können bei entsprechendem generellem Beratungsbedarf mit dem Übergang vom Betriebs- zum Stilllegungsregime verbundene Fragen von den zuständigen Genehmigungs- und Aufsichtsbehörden der Länder und dem Bundesministerium für Umwelt, Naturschutz und Reaktorsicherheit in den Gremien des Länderausschusses für Atomkernenergie erörtert werden.

11. Liegen die Betriebsgenehmigungen für die in der Antwort der Bundesregierung zu Frage 6 auf Bundestagsdrucksache 17/7777 nicht genannten AKW der Bundesregierung nicht vor oder enthalten diese keine Auflagen bzw. Inhalts- und Nebenbestimmungen zum Abschluss von Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträgen?

Der Bundesregierung liegen auch Betriebsgenehmigungen für diese Kernkraftwerke vor, sie enthalten allerdings keine Textpassagen wie die in Frage 6 der Kleinen Anfrage auf Bundestagsdrucksache 17/7777 genannten.

12. In welchen atomrechtlichen Stilllegungsgenehmigungen für AKW bestehen Auflagen, die die Änderung oder die Beendigung von Gewinnabführungs- und Beherrschungsverträgen von einer Zustimmung der zuständigen atomrechtlichen Aufsichtsbehörde abhängig machen?

Wie lauten die Auflagen jeweils im Wortlaut?

Die nachfolgende Tabelle listet die im Sinne dieser Frage relevanten und der Bundesregierung vorliegenden Genehmigungen sowie die jeweiligen Textpassagen auf (wegen der Kürze der Bearbeitungszeit kann die Vollständigkeit der Angaben nicht gewährleistet werden):

Genehmigung	Wortlaut
Genehmigung zur Umwandlung der Betreibergesellschaft des Kernkraftwerks Würgassen (KWW) (1. Ergänzung zur Übertragungsgenehmigung KWW-Ü1) KWW-Ü1/E1 Datum Genehmigungserteilung: 16. März 2000	I. Verfügender Teil ... I.B. Nebenbestimmungen und Hinweise ... 2. Jegliche Aufhebung, Kündigung, Änderung oder Ergänzung des zwischen der Antragstellerin und der PreussenElektra AG abzuschließenden Beherrschungs- und Gewinnabführungsvertrages (Ergebnisabführungsvertrag, EAV) bedarf der Zustimmung der atomrechtlichen Genehmigungs- und Aufsichtsbehörde. Ihr ist unverzüglich nach Wirksamwerden dieses Vertrages eine beglaubigte Abschrift dessen vorzulegen. ...
Genehmigung zur Verschmelzung der Betreibergesellschaft des Kernkraftwerks Würgassen (KWW) mit der Bayernwerk Kernenergie GmbH (2. Ergänzung zur Übertragungsgenehmigung KWW-Ü1) KWW-Ü1/E2 Datum Genehmigungserteilung: 28. August 2000	I. Verfügender Teil ... I.B. Nebenbestimmungen und Hinweise ... 2. Jegliche Aufhebung, Kündigung, Änderung oder Ergänzung des Beherrschungs- und Gewinnabführungsvertrages vom 4. Februar 2000 (Ergebnisabführungsvertrag, EAV) zwischen der Antragstellerin (jetzt: E.ON Kernkraft GmbH) und der PreussenElektra AG (jetzt: E.ON Energie AG) bedarf der Zustimmung der atomrechtlichen Genehmigungs- und Aufsichtsbehörde. ...
Genehmigungsbescheid für das Kernkraftwerk Stade (KKS) (Bescheid 1/2005) Stilllegung und Abbau (Stilllegung, Abbau Phase 1, Lager für radioaktive Abfälle) Datum Genehmigungserteilung: 7. September 2005	I.4.1 Auflagen ... Zusätzlich sind die folgenden weiter geltenden, in der Unterlage /R_15-15/ nicht aufgelisteten Auflagen aus den bisherigen Genehmigungen aufzunehmen: Unter ‚Organisation‘ ... - „Jede Änderung des Beherrschungs- und Gewinnabführungsvertrags zwischen der E.ON Energie AG und der E.ON Kernkraft GmbH bedarf der Zustimmung der atomrechtlichen Genehmigungs- und Aufsichtsbehörde (sinngemäß Auflage 4 Teil 2 aus Genehmigungsbescheid 2/2000).“ sowie ...

Hinweis

Bei der aufgeführten Genehmigung zum Kernkraftwerk Stade handelt es sich um eine reine Stilllegungsgenehmigung. Die beiden aufgeführten Genehmigungsbescheide zum Kernkraftwerk Würgassen wurden bereits in der Antwort zu den Fragen 5 und 6 der Kleinen Anfrage aus Bundestagsdrucksache 17/7777 berücksichtigt, da sie sich auch auf „alle bisher für Errichtung, Betrieb, sonstige Innehabung und wesentliche Veränderungen“ des Kernkraftwerks Würgassen bezogen haben.

13. Wer wäre im hypothetischen Fall der Insolvenz sowohl einer AKW-Betreiber- als auch der Muttergesellschaft verantwortlich für die Durchführung und Finanzierung von Stilllegung und Rückbau?

Auf die Antwort der Bundesregierung zu Frage 7 der Kleinen Anfrage auf Bundstagsdrucksache 17/7777 wird verwiesen.

14. Teilt die Bundesregierung die Auffassung, dass im Falle einer Insolvenz der Betreiber, die Länder
- a) die Stilllegung und den Abbau der betroffenen Anlagen sicherzustellen/durchzuführen haben und
 - b) auch die Kosten zu tragen haben,
 - c) und falls ja, auf welcher genauen Rechtsgrundlage?

Auf die Antwort der Bundesregierung zu Frage 8 der Kleinen Anfrage aus Bundstagsdrucksache 17/7777 wird verwiesen.

15. Gibt es für die Erstellung von Handels- und Steuerbilanzen eine klare und verbindliche Abgrenzung, welche Kostenarten den beiden Teilaufgaben „Stilllegung/Rückbau“ sowie „Entsorgung/Endlagerung“ im Einzelnen zuzuordnen sind?

Wenn ja, wie lautet die Abgrenzung, und wo ist diese geregelt?

Ist beispielsweise klar definiert, ob die

- Kosten des Betriebs von Abklingbecken,
- Kosten der standortnahen Zwischenlagerung

den Stilllegungskosten oder den Entsorgungskosten zuzurechnen sind?

Ist damit gewährleistet, dass der Unterscheidung von Stilllegungs- und Entsorgungsrückstellungen in den Bilanzen der Muttergesellschaften eine einheitliche Abgrenzung der jeweils dort verbuchten Kostenarten zugrunde liegt?

Für die Aufstellung von Handels- und Steuerbilanzen ist eine Zuordnung der Rückstellungen zu den Kostenkategorien Stilllegung und Rückbau sowie Entsorgung nicht erforderlich. Die in den Konzerngeschäftsberichten vorgenommene Aufgliederung in Rückstellungen für die Kosten der Stilllegung (einschließlich Rückbau) und die Kosten der Betriebsabfall- und Brennelemententsorgung dient lediglich der transparenteren Darstellung.

16. Wie verteilen sich die bisherigen (bis 2011 aufgelaufenen) und zukünftig erwarteten Gesamtkosten der nuklearen Anlagen in den Geschäftsbereichen des Bundesministeriums für Bildung und Forschung (BMBF) und des Bundesministeriums der Finanzen (BMF) auf die beiden Teilaufgaben „Stilllegung/Rückbau“ sowie „Entsorgung/Endlagerung“ (bitte Ergebnisdarstellung nach dem Muster der nachfolgenden Tabelle)?

	Stilllegung / Rückbau		Entsorgung / Endlager	
	Ausgaben bis 2011	Erwartete Gesamtausgaben ab 2012	Ausgaben bis 2011	Erwartete Gesamtausgaben ab 2012
1. Anlagen im Geschäftsbereich des BMBF (Forschungs- und Versuchsanlagen) Wiederaufarbeitungsanlage Karlsruhe (WAK) Kompakte Natriumgekühlte Kernenergieanlage (KNK II) Mehrzweck-Forschungsreaktor (MZFR) Hauptabteilung Dekontaminationsbetriebe (HDB) Arbeitsgemeinschaft Versuchsreaktor GmbH (AVR) Thorium-Hochtemperatur-Reaktor (THTR-300) Bergwerk Asse (vor dem 1. Januar 2009) Forschungszentrum Geesthacht (MAREN/FRG 1 + 2 (GKSS)) Projekte Forschungszentrum Jülich (FZJ) ... Ggf. weitere Anlagen				
2. Anlagen im Geschäftsbereich des BMF				
a) KKW Greifswald				
b) KKW Rheinsberg				
Summe				

Anlagen im Geschäftsbereich des BMBF

Die Frage kann in der vorgegeben Aufgliederung nicht beantwortet werden. Der Haushaltsplan des Bundesministerium für Bildung und Forschung (BMBF) unterscheidet einen „Rückbautitel“, der alle Stilllegungs-, Rückbau- und Entsorgungskosten der zum Geschäftsbereich des BMBF gehörenden nuklearen Anlagen umfasst, sowie einen „Endlagertitel“, der nur die gesetzlichen Endlageraufwendungen aufführt und diese Aufwendungen nicht auf die einzelnen Projekte aufgliedert. Gemäß der Endlagervorausleistungsverordnung werden die jährlichen Kosten dem aktuellen Aufwand entsprechend durch das Bundesamt für Strahlenschutz festgelegt. Entsprechend wird auf folgende Tabellen aus dem letzten Bericht des BMBF an den Haushaltsausschuss des Deutschen Bundestages (Stand: Juli 2011) verwiesen.

Stilllegungs-, Rückbau- und Entsorgungskosten:

Tabelle 1 Laufende Stilllegungsvorhaben (aktuelle Projektkostenschätzungen einbezogen) Hinweis: Alle Angaben ohne Eskalation					
Organisation	Projekt/Vorhaben	Laufzeit/ Restlaufzeit (für Schätzkosten)	Schätzkosten ab 2011 (Bundesanteil) gerundet in Tsd. €	Kosten bis 2010 (Bundesanteil) gerundet in Tsd. €	Erläuterung
WAK/EWN ¹	Stilllegung WAK (StiWAK)	2011–2035	630 138	687 472	Basis: PKS 2007
WAK/EWN ¹	Rückbau KNK II	2011–2019	75 600	195 885	Laufzeitverlängerung aufgrund technischer Schwierigkeiten. Basis: PKS Dezember 2010
WAK/EWN ¹	Rückbau MZFR	2011–2015	32 000	172 702	Laufzeitverlängerung aufgrund technischer Schwierigkeiten. Stand: 2010
WAK/EWN ¹	Betrieb HDB (Hauptabteilung Dekontaminations-Betriebe)	2011–2035	434 183	114 502	Stand: Mai 2008 PKS wird erarbeitet.
WAK/EWN ¹	Entsorgung Kernbrennstoffe (EKB)	2011–2035	14 850	49 661	Schätzkosten 2007/2008 PKS wird überarbeitet.
AVR/EWN	Rückbau AVR	2011–2015	47 530	282 039	Reaktordruckbehälter gesondert in Tabelle 3. PKS: August 2008
HKG	Sicherer Einschluss THTR-300	2011–2017		35 722	Direkte vertragliche Verpflichtung des BMBF endete 2009.
HZG (ehemals GKSS)	MAREN, FRG–1+2 ³	2011–2018	75 952	29 412	Konditionierung radioaktiver Abfälle, Entsorgung Otto-Hahn- Kernbrennstoffe. PKS Rückbau FRG 1 + 2 wird derzeit erstellt. Basis: Dezember 2010
FZJ	FRJ-2 (DIDO)	2011–2019	rd. 100 000 ²	11 250	Vorbereitende Maßnahmen, Rückbaugenehmigung steht noch aus. Stand: 2005; PKS wird erarbeitet.
FZJ	Chemiezellen (CZ)	2011–2015	rd. 25 000 ²	1 458	Einstellung der wissenschaftlichen Nutzung Ende 2009. Stand: 2005; PKS wird erarbeitet.
FZJ	Sonstige laufende Altlasten- Projekte	2011–2035	49 885	115 583	einschl. Betrieb der erforderlichen nuklearen Infrastruktur; Stand: 2003; PKS wird erarbeitet
Summe			1 485 138	1 695 686	

¹ Bis zum 30. Juni 2009 FZK (Forschungszentrum Karlsruhe)² Echte Projektkosten (Schätzungen)³ FRG – 1 befindet sich in der Nachbetriebsphase, ab 2014 Rückbau geplant.

Organisation	Projekt/Vorhaben	Laufzeit/ Restlaufzeit (für Schätz- kosten)	Schätzkosten (Bundesanteil) gerundet in Tsd. €	Erläuterung
FZJ	Große Heiße Zellen (GHZ)	2015–2021	rd. 64 000	Rückbau nicht mehr benötigter Infrastruktur. Wegen knapper Haushaltsmittel bislang zurückgestellt. PKS wird derzeit erstellt
WAK/EWN ¹	FR-2	2012–2019	rd. 56 000	Rückbau des zurzeit im sicheren Einschluss befindlichen Forschungsreaktors. Wegen knapper Haushaltsmittel bislang zurückgestellt. Neue PKS wird derzeit erstellt
WAK/EWN ¹	Heiße Zellen	2011–2012	rd. 20 000	Rückbau nicht mehr benötigter Infrastruktur. Wegen knapper Haushaltsmittel bislang zurückgestellt. Neue PKS wird derzeit erstellt
Summe			140 000	

¹ Bis zum 30. Juni 2009 FZK (Forschungszentrum Karlsruhe)

Organisation	Projekt/Vorhaben	Laufzeit/Rest- laufzeit (für Schätz- kosten)	Schätzkosten (Bundesanteil) gerundet in Tsd. €	Erläuterung
FZJ	AVR-Reaktorbehälter	2030–2035	140 000	Die Endlagerung der rückgebauten Elemente erfolgt frühestens ab 2030.
FZJ	Rückbau Infrastruktur, DEKO-Betriebe u. a.	nach 2035	75 000	
FZK/KIT (WAK) ¹	Rückbau derzeit noch benötigter nuklearer Forschungsanlagen	2023–2028	50 000	
HZG/EWN	Otto Hahn RDB-Entsorgung; Rückbau nicht mehr benötigter Rückbauinfrastruktur	2026–2030	23 000	Zerlegung des Reaktordruckbehälters des ehemaligen Nuklearschiffes Otto Hahn; Rückbau nicht mehr benötigter Infrastruktur.
HZB ²	BER-2 Forschungsreaktor	2021–2027	70 000	Rückbau des Forschungsreaktors am Helmholtz-Zentrum – Berlin; Betrieb bis voraussichtlich 2020.
ILL/FZJ	Forschungsreaktor	2030–2035	53 000	Beitrag für den Rückbau des Reaktors am Institut Laue-Langevin, Frankreich (internationale Verpflichtung).
Summe			411 000	
Gesamtsumme (alle Projekte)			2 036 138	

¹ Die Anlagen befinden sich noch im Eigentum des FZK/KIT. Ein späterer Rückbau durch WAK GmbH ist vorgesehen.

² HZB (Helmholtz-Zentrum Berlin für Materialien und Energie), bis 28. Januar 2009 HMI (Hahn-Meitner-Institut GmbH)

Die Gesamtkosten des Rückbaus des Bergwerks Asse (1993 bis 2008) betragen: 317,28 Mio. Euro. Seit dem 1. Januar 2009 unterliegt die Schachanlage Asse 2 nicht mehr dem Geschäftsbereich des BMBF.

Endlagervorausleistungen

Die Belastung des Endlagertitels (Endlagervorausleistungen) bis 2035 wird zurzeit auf 1,2 Mrd. Euro geschätzt. Darunter fallen die verursachergerechten Umlagen an den Umrüstkosten der Schachanlage Konrad, entsprechend der zum Geschäftsbereich des BMBF gehörenden Rückbauprojekte (bisherige Basis: Einlagerungsbeginn 2014), sowie die Kosten für die Aufrechterhaltung des Endlagerprojekts Gorleben. Zusätzliche Kosten für eine eventuelle neue Standortsuche, Erkundung und Errichtung eines Endlagers für wärmeentwickelnde radioaktive Abfälle wurden bisher nicht berücksichtigt.

Aus den oben stehenden Angaben ergibt sich eine Gesamtbelastung des BMBF bis zum Jahr 2035 von ca. 3,2 Mrd. Euro.

Anlagen im Geschäftsbereich des BMF

a) Stilllegung/Rückbau

	Mio. €	Mio. €	Mio. €
	gesamt	KKW Greifswald	KKW Rheinsberg
per 2011	1 859	1 468	391
ab 2012	391	311	80

b) Entsorgung/Endlager

	Mio. €	Mio. €	Mio. €
	gesamt	KKW Greifswald	KKW Rheinsberg
per 2011	1 039	931	108
ab 2012	875	855	20

17. Welche implizite Annahme bezüglich der Gesamtkosten eines Endlagers liegen den Kostenschätzungen für die Anlagen in den Geschäftsbereichen des BMBF und BMF für den Bereich Entsorgung/Endlagerung zugrunde?

Anlagen im Geschäftsbereich des BMBF

Eine aktuelle Schätzung der Gesamtkosten eines Endlagers liegt dem BMBF für die Anlagen in seinem Geschäftsbereich nicht vor. Die Kostenschätzungen der Anlagen beruhen auf Erfahrungswerten unter Zugrundelegung der bisherigen Kostenmitteilungen des Bundesamtes für Strahlenschutz.

Anlagen im Geschäftsbereich des BMF

In den bisherigen Kostenschätzungen für das Endlagerprojekt Konrad wurde von einem Einlagerungsbeginn 2015 ausgegangen. Die Kostenansätze berücksichtigen die Plankosten des Bundesamtes für Strahlenschutz für die Errichtung, den Betrieb und die Stilllegung des Endlagers. Für die Einlagerungsdauer und den auf die EWN GmbH entfallenen Anteil wurden 40 Jahre zugrunde gelegt. Aufgrund der durch das Bundesamt für Strahlenschutz angekündigten Verschiebung des Einlagerungsbetriebes auf das Jahr 2019 wird in den neuen anstehenden Projektkostenschätzungen diese Verschiebung Berücksichtigung finden.

Für eine belastbare Kostenschätzung hinsichtlich eines Endlagers für wärmeentwickelnde Abfälle liegen derzeit keine Prämissen vom Bundesamt für Strahlenschutz vor. Errichtungs- und Stilllegungskosten für ein Endlager für wärmeentwickelnde Abfälle sowie Umkonditionierungs-, Verpackungs- und Transportkosten wurden daher durch die EWN GmbH nicht angesetzt. In den Kostenschätzungen sind daher ausschließlich die anteiligen Kosten für die Erkundung gemäß Verteilungsschlüssel der Endlagervorausleistungsverordnung für das Erkundungsbergwerk Gorleben angesetzt worden. Diese Kosten basieren auf den Erfahrungswerten aus den Kostenmitteilungen des Bundesamtes für Strahlenschutz.

18. Ist der Bundesregierung bekannt, wie die Rückstellungen für AKW, an denen mehrere Muttergesellschaften Anteile halten, im Konzernabschluss verbucht werden?

Fließen die Rückstellungen nach den Kapitalanteilen anteilig in den Konzernabschluss ein oder werden sie vollständig bei demjenigen Konzern verbucht, der den größeren Anteil hat und/oder die Betriebsführerschaft eines AKW wahrnimmt?

Wo ist das ggf. geregelt?

Ist gewährleistet, dass es keine doppelte Verbuchung der Rückstellungen bei verschiedenen Konzernen gibt, dass man also die Angaben der Konzerne in ihren Bilanzen addieren kann, um zur tatsächlichen Summe der Rückstellungen für Stilllegung/Rückbau und Entsorgung zu kommen?

Für die Aufstellung von Konzernabschlüssen gelten die Bestimmungen des anzuwendenden Rechnungslegungssystems einschließlich der dortigen Regeln über die Konsolidierung. Für die Einbeziehung von Tochterunternehmen, an denen ein Anteil von mehr als 50 Prozent besteht, gilt dabei die Regel der Vollkonsolidierung (mit der Folge, dass die Vermögensgegenstände, Schulden etc. der Tochterunternehmen zu 100 Prozent in den Konzernabschluss aufgenommen werden), soweit nicht andere Regelungen, etwa für gemeinschaftlich geführte Unternehmen gelten. Die Konsolidierungsregeln können im Rahmen einer Kleinen Anfrage nicht im Detail ausgeführt werden. Eine „doppelte Verbuchung“ von Rückstellungen bei verschiedenen Konzernen kann nach den Rechnungslegungsvorschriften aber nicht eintreten.

19. Hat die Bundesregierung eine Erklärung für den Umstand, dass die Vattenfall Europe AG für Deutschland zum 31. Oktober 2010 Nuklearrückstellungen von insgesamt nur 1,231 Mrd. Euro ausweist, während die Rückstellungen zum 31. Oktober 2010 nach den Geschäftsberichten für das AKW Brunsbüttel 1,269 Mrd. Euro betragen und für Krümmel 1,358 Mrd. Euro (d. h. selbst wenn man der Vattenfall Europe AG Anteile an den Rückstellungen der einzelnen AKW nach den Kapitalanteilen zu-rechnet, ist die Summe der Angaben in den einzelnen Geschäftsberichten höher als im Geschäftsbericht von Vattenfall Europe AG für die deutschen AKW insgesamt)?

Es gehört im Grundsatz nicht zu den Aufgaben der Bundesregierung, die Geschäftsberichte von Unternehmen zu erläutern. Die Bundesregierung weist allerdings darauf hin, dass die Kernkraftwerk Krümmel GmbH & Co. oHG, die zu je 50 Prozent im Eigentum der Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH und der E.ON Kernkraft GmbH steht, anders als die Kernkraftwerk Brunsbüttel GmbH & Co. oHG nicht im Konzernabschluss der Vattenfall Europe AG voll konsolidiert wird. Die Kernenergie-rückstellungen der Kernkraftwerk Krümmel GmbH & Co. oHG werden in Anwendung der Equity-Methode nach IFRS (s. a.

Konzernabschluss der Vattenfall Europe AG) nicht gesondert im Konzernabschluss der Vattenfall Europe AG ausgewiesen. Die Bundesregierung weist im Übrigen darauf hin, dass der Konzernabschluss der Vattenfall Europe AG und der Einzelabschluss der Kernkraftwerk Brunsbüttel GmbH & Co. oHG unterschiedlichen Rechnungslegungsvorschriften unterliegen (IFRS bzw. HGB), woraus sich Bewertungsunterschiede ergeben können.

