"Ausstieg 2030 ist unrealistisch"

Die Chefs des größten deutschen Steinkohlekraftwerks über die Probleme bei der Energiewende, den Streit mit dem Betriebsrat und ihre Pläne zur Rettung Hunderter Arbeitsplätze beim Grosskraftwerk Mannheim

Herr Becker, Herr Uytdewilligen, herzlichen Glückwunsch! Sie haben immer vorausgesagt, dass die Strompreise zu Beginn der 2020er Jahre steigen werden. Haben Sie

die Energiekrise vorhergesehen?

Holger Becker: Nein, in dieser Form
natürlich nicht. Aber wir können eins und eins zusammenzählen. Da-rum war uns klar: Wenn ein Industrieland aus der Atom- und Koh leenergie aussteigt, der Ausbau der Erneuerbaren aber nicht schnell genug vorankommt, löst das eine Re-aktion aus. Und die sehen wir nun.

Der Ukraine-Krieg und seine Folgen sind also nicht die alleinigen Ursachen für die hohen Preise

Becker: Nein. Er hat zwar die Lage extrem zugespitzt. Aber der Anstieg der Gaspreise, die dann Strom und Kohle mitgezogen haben, hatte schonvorher begonnen. Und darum verden wir in Deutschland - unab hängig vom Kriegsverlauf in der Ukraine – auch in den nächsten zwei, drei Jahren hohe und stark schwankende Energiepreise haben. Und wenn die Bundesregierung nicht bald aufwacht, womöglich so-

Wie meinen Sie das?

Becker: Die Bundesregierung will



entschieden, dass Block 7 eben-falls etwas zum Ergebnis beitra-gen soll und aus der Reserve zu-rück in den Marktbetrieb gebracht wird. Warum fiel der Beschluss so snät?

Becker: Wir haben immer gesagt, dass wir einen Beitrag leisten wollen, um Gas einzusparen. Für uns sind aber nach der Entscheidung der Bundesregierung noch ganz speziel-Fragen offen geblieben, die mehr oder weniger nur uns betroffen ha-ben – und die das Wirtschaftsministerium offenbar nicht im Blick hatte.

Welche?

Weiche'
Becker: Zum Beispiel: Wer bezahlt
Instandhaltungsmaßnahmen, die
wir vor der Marktrückkehr geplant
hatten, die aber in den Zeitraum der
Marktrückkehr fallen? Da geht es um Millionenbeträge. Und deshalb konnten wir erst eine Entscheidung treffen, nachdem wir aus Berlin verbindliche Aussagen erhalten hatten.

Was muss für den Regelbetrieb an der Anlage nun verändert werden?

Uytdewilligen: Eigentlich nichts: Block 7 war ja auch im Reservebe-trieb mit der erforderlichen Anzahl von Mitarbeitern immer einsatzbe-reit. Der einzige Unterschied ist nun, dass nicht mehr der Übertragungs-

gar noch viel länger

Wie meinen Sie das?

Becker: Die Bundesregierung will idealerweise' bis 2030 aus der Kohle aussteigen – aber faktisch passiert nichts. Das ist eine Entwicklung, die mir Sorgen bereitet. Wenn in Deutschland die Kohlekraftwerke abgeschaltet werden sollen, brauchen wir mindestens um die 30 Gaskraftwerke, die dann Strom liefern, wenn der Wind nicht weht und die Sonne nicht scheint. Aber Stand heute hat noch kaum ein Untermehmen entschieden, eines zu bauen – weil es sich zu den aktuellen Rahmenbedingungen wirtschaftlich nicht lohnt und die Politik es nicht schaft, neue Anreize zu setzen: Wir laufen da in ein echtes Problem rein! Gerard Uytdewilligen: Und wenn die Politik in ein, zwei Jahren vielleicht aufwacht, ist es womöglich zu spät: Selbst wir, die noch die Pläne für eine Gasanlage fertig in der Schublade haben, bräuchten vier bis sechs Jahre, um sie zu verwirklichen. Da sind die sieben Jahre bis 2030 nicht besonders viel Zeit.

Becker: Hinzu kommt, dass es nur eine Handvoll Unternehmen gibt, die solche Anlagen bauen – und die haben in den letzten Jahren ihre Kapazitäten heruntergefahren. Man kann also nicht auf Knopfdruck 30 Gaskraftwerke bauen: Die Hersteller schaffen das gar nicht!

Was hedeutet das?

was bedeutet das?

Becker: Für mich heißt das, dass der
Kohleausstieg 2030 unrealistisch ist

-wenn wir nicht deutliche Einbußen
bei der Versorgungssicherheit oder
starke Auswirkungen auf die Preise
in Kauf nehmen wollen.

Aber die Alternative lautet: Einbu-

Ben beim Klimaschutz...

Becker: Es gäbe auch noch andere
Lösungen: Wir sollten uns zum Beispiel mal mit der Abscheidung und
Einlagerung von CO₂ auseinandersetzen.





ist. Stand heute wird das 2028 der Fall sein. Wir müssen also alle Anla-gen noch mindestens fünf Jahre be-triebsbereit halten. Das stellt uns je-doch vor das nächste Problem.

Welches?

Becker: Viele Kolleginnen und Kollegen gehen in den kommenden Jahren in den wohlverdienten Ruhestand. Und wir können nur neue Mitarbeiter an laufenden Blöcken ausbilden, nicht an denen im Reservebetrieb, in den die Blöcke 7 und 8 im Frühjahr 2024 voraussichtlich aber wieder fallen. Auch hier besteht dringender Handlungsbedarf –

von abhängt, welchen Stellenplan man ansetzt. Und über diesen – sa-gen wir mal – diskutieren wir zurzeit mit dem Betriebsrat, weil wir in den vergangenen Jahren zwei unter-schiedliche Tarifverträge abge-schlossen haben, die sich in einigen Bereichen überschneiden. Das müs-sen wir im Laufe des Jahres klären.

GKM-Doppelspitze

Becker wurde 1965 in Karls



Apropos Betriebsrat: Sie streiter

Apropos Betriebsrat: Sie streiten vor Gericht mit dessen Vorsitzen-dem, weil Sie sein Gehalt zu hoch finden. Gibt es da etwas Neues? Becker: Im Kern nicht. Wir gehen da-von aus, dass das Gericht in den nächsten Monaten eine Entschei-dung treifen wird. Mehr kann ich dazu aber nicht sagen.

Blick auf Ihre Bilanz werfen, die 2022 sicher besser ausgefallen

die 2022 steher Desset dusgeplanen ist, oder? Becker: Ja, eindeutig. Durch die ho-hen Gaspreise konnten wir häufig günstiger Strom produzieren als die Gasanlagen. Dadurch sind unsere

trieb mit der erforderlichen Anzahl von Mitarbeitern immer einsatzbe-reit. Der einzige Unterschied ist nun, dass nicht mehr der Übertragungs-netzbetreiber auf den Startknopf drückt, sondern wieder wir.

Gelaufen ist er aber noch nicht...

Uytdewilligen: Wir haben über den
Jahreswechsel die Software angepasst und wollten ihn im Januar in
Betrieb nehmen. Dann ist beim Anfahren ein Elektromotor kaputt gegangen. Mittlerweile ist der Schaden
aber repariert und die Anlage ist wieder verfügbar.

Für den Betrieb brauchen Sie Kohle: Welche Folgen hatte das Importverbot aus Russland für Sie?

Becker: Das war schon eine Herausforderung. Der Anteil der russischen
Kohle an den deutschen Importen
lag bei 50 bis 60 Prozent. Wir hatten
zwar etwas weniger, aber trotzdem
war es nicht ganz einfach, diese zu
ersetzen. Wir bekommen jetzt zuersetzen. Wir bekommen jetzt zuerstellen und wie der die der
wir zu der der der der
wir erst neue Mischungen finden.
Denn jeder Block braucht für eine
optimale Verbrennung mit möglichst geringem Schadstoffausstoß
einen speziellen Mix.

Eine Mischung aus verschiedenen Anlagen stellen Sie sich auch für die Zukunft des GKM vor. Woran

die Zukunft des GKM vor. Woran genau denken Sie dabei?

Becker: Wir haben sehr viele Ideen: Ende des Jahres werden wir die Flusswärmepumpe in Betrieb nehmen, die wir für die MVV bauen. Sie wird Fernwärme liefern und könnte ohne große Probleme um mehrere vergleichbare Anlagen ergänzt werden. Man könnte auch mit überschaubarem Aufwand Block 6 zu einem Biomassekraftwek umrüsten. nem Biomassekraftwerk umrüsten. Zudem wäre der Standort hier sehr gut für eine Geothermie-Anlage ge-eignet. Und irgendwann, davon bin ich weiterhin überzeugt, wird im GKM auch ein Gaskraftwerk stehen.

Was bedeutet das?

Becker: Für mich heißt das, dass der Becker: Fur mich heißt das, dass der Kohleausstieg 2030 unrealistisch ist -wennwir nicht deutliche Einbußen bei der Versorgungssicherheit oder starke Auswirkungen auf die Preise in Kauf nehmen wollen.

Aber die Alternative lautet: Einbu-

Aber die Alternative lautet: Einbu-ßen beim Klimaschutz...

Becker: Es gäbe auch noch andere
Lösungen: Wir sollten uns zum Bei-spiel mal mit der Abscheidung und
Einlagerung von CO₂ auseinander-

Die ist hierzulande nicht zulässig. Becker: Ich weiß, genauso wie ich weiß, dass es dafür zurzeit keine politische Mehrheit gibt. Aber technisch wäre es machbar, und in vielen Ländern um uns herum ist es bereits ein Thema. Und für mich wäre es viel sinnvoller, die zehn, zwölf moder-nen Steinkohlekraftwerke, die wir in nen stenkonlekrattwerke, die wir in Deutschland haben, mit solchen Ab-scheideanlagen auszustatten, an-statt sehenden Auges die Versor-gungssicherheit zu gefährden oder für Unsummen neue Gaskraftwerke aus dem Boden zu stampfen.

Was heißt das alles für das GKM? **Becker:** Wir werden gebraucht! Wir rechnen damit, dass alle unsere vier Blöcke zumindest als Reserve so lan-ge benötigt werden, bis Suedlink – die große Übertragungsnetzleitung vom Norden hierher – fertiggestellt ist. Stand heute wird das 2028 der Fall sein. Wir müssen also alle Anla-gen noch mindestens fünf Jahre be-triebsbereit halten. Das stellt uns je-doch vor das nächste Problem.

Becker: Viele Kolleginnen und Kollegen gehen in den kommenden Jahgen genen in uen kommenden jan-ren in den wohlverdienten Ruhe-stand. Und wir können nur neue Mitarbeiter an laufenden Blöcken ausbilden, nicht an denen im Reser-vebetrieb, in den die Blöcke 7 und 8 im Frühjahr 2024 voraussichtlich aber wieder fallen. Auch hier besteht dripgender. Handluwebeder dringender Handlungsbedarf – sonst haben wir irgendwann zwar noch funktionierende Anlagen, aber keine Leute mehr, die sie betreiben.

Finden Sie angesichts des Kohleausstiegs überhaupt noch Azubis?

noch Azubis?

Uytdewilligen: Technisches Personal
zu finden, ist generell schwer. Und
für uns ist es noch schwerer. Auch
deshalb brauchen wir die politischen Weichenstellungen, um unseren Beschäftigten eine Perspektive
aufzeigen zu können.

Stimmt es, dass Sie zurzeit 70 offene Stellen haben?

Uytdewilligen: Nein. Wir haben zwar in spezifischen Bereichen offene Stellen, aber nicht in dieser Größenordnung. Eine genaue Zahl kann ich Ihnen gar nicht nennen, weil sie davon abhängt, welchen Stellenplan man ansetzt. Und über diesen – sa-gen wir mal – diskutieren wir zurzeit mit dem Betriebsrat, weil wir in den vergangenen Jahren zwei unter-schiedliche Tarifverträge abgeschiedliche Tarifverträge abge-schlossen haben, die sich in einigen Bereichen überschneiden. Das müssen wir im Laufe des Jahres klären.

GKM-Doppelspitze

■ Holger Becker wurde 1965 in Karls ruhe geboren Er hat BWL in sowie Wirt

schaftsingenieurwesen in Mannheim studiert. Seit April 2017 ist er Kaufmännischer

■ Gerard Uvtdewilligen wurde 1959 in den Niederlanden geboren. Er hat Energie-und

Prozesstechno-logie an der Universität Twente, Enschede, studiert und einen MBA an der TiasNimbas, Bradford University, gemacht. Seit Januar 2019 ist er **Technischer Vorstand**. *mig* (BILDER: GKM) Apropos Betriebsrat: Sie streiten vor Gericht mit dessen Vorsitzendem, weil Sie sein Gehalt zu hoch finden. Gibt es da etwas Neues?

Becker: Im Kern nicht. Wir gehen davon aus, dass das Gericht in den nächsten Monaten eine Entscheidung treffen wird. Mehr kann ich dazu aber nicht sagen.

Dann lassen Sie uns einer Blick auf Ihre Bilanz werfen, die 2022 sicher besser ausgefallen ist, oder?

ist, oder?

Becker: Ja, eindeutig. Durch die ho-hen Gaspreise konnten wir häufig günstiger Strom produzieren als die Gasanlagen. Dadurch sind unsere Blöcke deutlich mehr gelaufen. So haben wir 2022 insgesamt rund 6.5 Terrawattstunden Strom produziert –also rund 25 Prozent mehr als ziert – also rund 25 Prozent mehr als 2021 mit 5,2 Terrawattstunden.

Es gab also schwarze Zahlen an-statt rote wie in den Jahren zuvor? Becker: Da wir ein Kraftwerk sind, das für unsere Anteilseigner zum Selbstkostenpreis Strom produziert, ist unser Ergebnis immer gleich. Sie dürfwische des zewen dürfen jedoch davon ausgehen, dass unsere Anlagen nur laufen, wenn es wirtschaftlich sinnvoll ist. Und da sich die Zahl der Betriebsstunden signifikant erhöht hat, hoffen wir, ei nen Ergebnisbeitrag für unsere Anteilseigner erbracht zu haben.

Kurz vor Weihnachten haben Sie

Eine Mischung aus verschiedenen Anlagen stellen Sie sich auch für die Zukunft des GKM vor. Woran

genau denken Sie dabei? Becker: Wir haben sehr viele Ideen: Ende des Jahres werden wir die Flusswärmepumpe in Betrieb neh-men, die wir für die MVV bauen. Sie wird Fernwärme liefern und könnte ohne große Probleme um mehrere vergleichbare Anlagen ergänzt wer-den. Man könnte auch mit überschaubarem Aufwand Block 6 zu einem Biomassekraftwerk umrüsten. Zudem wäre der Standort hier sehr Zudem ware der Standon iner sein gut für eine Geothermie-Anlage ge-eignet. Und irgendwann, davon bin ich weiterhin überzeugt, wird im GKM auch ein Gaskraftwerk stehen.

Widerspricht Letzteres nicht den s Plänen ihres Aktionärs MVV? Becker: Nein, weil man so eine Anla-ge mittelfistig auch mit grünem Wasserstoff betreiben kann.

Welche Folgen hätte so eine Um-wandlung für die Beschäftigten? In Uytdewilligen: Wir haben derzeit ur rund 500 Mitarbeiter und wollen mit Ma einem Großteil davon in die Zukumf gehen – auch wenn sich ihre Tätig-keiten deutlich verändern werden.

Wie lange werden Sie noch Kohle verbrennen?

Becker: Am gesetzlichen Rahmen hat sich bisher nichts verändert, deshalb gehen wir nach wie vor vom Enddatum 2033/2034 aus.