



(11) **EP 1 457 643 B1**

(12) **EUROPÄISCHE PATENTSCHRIFT**

(45) Veröffentlichungstag und Bekanntmachung des
Hinweises auf die Patenterteilung:
08.07.2009 Patentblatt 2009/28

(51) Int Cl.:
F01D 21/04^(2006.01)

(21) Anmeldenummer: **04090043.3**

(22) Anmeldetag: **11.02.2004**

(54) **Elektronisches Sicherheitssystem zur Vermeidung eines Überdrehzahlzustandes bei einem Wellenbruch**

Electronic safety system to avoid an over speed condition due to a shaft failure

Système électronique de contrôle pour éviter une condition de survitesse due à la rupture de l'arbre moteur

(84) Benannte Vertragsstaaten:
DE FR GB

(30) Priorität: **13.03.2003 DE 10310900**

(43) Veröffentlichungstag der Anmeldung:
15.09.2004 Patentblatt 2004/38

(73) Patentinhaber: **Rolls-Royce Deutschland Ltd & Co KG**
15827 Dahlewitz (DE)

(72) Erfinder: **Rensch, Detlef**
14974 Ludwigsfelde (DE)

(74) Vertreter: **Wablat, Wolfgang**
Patentanwalt
Dr. Dr. W. Wablat
Potsdamer Chaussee 48
14129 Berlin (DE)

(56) Entgegenhaltungen:
DE-A1- 19 727 296 **US-A- 5 411 364**

EP 1 457 643 B1

Anmerkung: Innerhalb von neun Monaten nach Bekanntmachung des Hinweises auf die Erteilung des europäischen Patents im Europäischen Patentblatt kann jedermann nach Maßgabe der Ausführungsordnung beim Europäischen Patentamt gegen dieses Patent Einspruch einlegen. Der Einspruch gilt erst als eingelegt, wenn die Einspruchsgebühr entrichtet worden ist. (Art. 99(1) Europäisches Patentübereinkommen).

Beschreibung

[0001] Die Erfindung betrifft ein elektronisches Sicherheitssystem zur Vermeidung eines Überdrehzahlzustandes bei einem Wellenbruch durch Detektion des Wellenbruchs und anschließendes Unterbrechen der weiteren Energiezufuhr, bei einem Gasturbinen-Triebwerk.

[0002] Beim Bruch einer Welle, die eine Antriebsseite und eine Abtriebsseite, das heißt eine Energie erzeugende und eine Energie verbrauchende Seite hat, besteht grundsätzlich das Problem, dass in einem solchen Fall die Antriebsseite wegen der fehlenden Energieabnahme auf der Abtriebsseite stark beschleunigt wird und dadurch erhebliche Gefahren für Menschen und Material entstehen können. Ein derartiger Überdrehzahlzustand ist besonders dort äußerst problematisch, wo die betreffende Welle Teil eines mit Gasturbinen-Triebwerken angetriebenen Flugzeugs ist. Bei einem Flugzeugtriebwerk stellen insbesondere der Bruch der Niederdruckturbinenwelle und die daraus folgende unkontrollierte Erhöhung der Drehzahl der mit dem Niederdruckturbinenrotor verbundenen Antriebsseite der Niederdruckturbinenwelle, die zu einer Zerstörung des Triebwerks und zu einer Beschädigung des Flugzeugs führen kann, ein erhebliches Gefahrenpotential für Menschen und Sachwerte dar.

[0003] Bei Gasturbinen, speziell Gasturbinen-Triebwerken, sind verschiedene Vorrichtungen zum mechanischen oder elektronischen Erfassen eines Wellenbruchs und einer daraufhin ausgelösten Unterbrechung der weiteren Kraftstoffzufuhr zur Vermeidung oder Begrenzung eines gefährlichen Überdrehzahlzustandes bekannt.

[0004] Aus der DE 197 27 296 ist eine Einrichtung zur Notabschaltung einer Gasturbine mit einer Schaltvorrichtung bekannt, über die ein Stellglied zum Schließen der Brennstoffleitung aktiviert wird, wenn infolge einer Überdruckzahl der Turbine eine unzulässige Axialverschiebung der Turbinenwelle auftritt.

[0005] Ein aus der US 5,411,364 bekannter elektrooptischer Sensor zur Erfassung axialer Abweichungen der Turbine eines Gasturbinentriebwerks von der Normalposition umfasst ein Paar Lichtwellenleiter, die über ein nahe dem Rotor angeordnetes zerbrechliches Element verbunden sind. Durch eine Axialverschiebung des Rotors aus seiner Normalposition wird das zerbrechliche Bauteil zerstört und dadurch die Verbindung mit einer Elektronik unterbrochen, so dass ein Signal zur Anzeige einer Störung ausgegeben wird.

[0006] Bei einem in der US 47 12 372 beschriebenen Sicherheitssystem sind an der antriebsseitig (Turbinenrotor) und abtriebsseitig (Fan) gezahnten Turbinenwelle jeweils induktive Sensoren angeordnet, die jeweils ein der Anzahl der gezählten Impulse entsprechendes drehzahlproportionales Signal erzeugen. Im Falle einer Drehzahl Differenz durch eine höhere Geschwindigkeit des antriebsseitigen Teils der Welle und eines dadurch festgestellten Wellenbruchs wird ein magnetisches Kraftstoffventil angesteuert und die Kraftstoffzufuhr unterbrochen,

so dass der Turbinenrotor nicht weiter angetrieben werden kann.

[0007] Die bei Gasturbinen-Triebwerken bekannten elektronischen Sicherheitssysteme sind ganz allgemein insofern nachteilig, als der Zeitablauf bis zum Abschalten der Kraftstoffzufuhr relativ lang ist und daraus höhere Festigkeitsanforderungen an die Niederdruckturbinenschaufeln, verbunden mit einem höheren Gewicht und höheren Kosten, resultieren. Ein hoher Aufwand ist weiterhin durch die erforderliche Kühlung bzw. Hitzeabschirmung der im Heißbereich der Niederdruckturbinenwelle liegenden Sensorik und der elektrischen Verbindungen bedingt.

[0008] Darüber hinaus sind auch mechanische Abschaltssysteme mit einer der Turbinenwelle coaxial zugeordneten, an deren abtriebsseitigem Ende befestigten Referenzwelle beschrieben. Im Falle eines Wellenbruchs wird die dadurch bedingte Verdrehung der Turbinenwelle relativ zur Referenzwelle zur mechanischen Einwirkung auf das Kraftstoffventil genutzt. Bei einer bekannten Vorrichtung dieser Art sind am antriebsseitigen Ende der Turbinenwelle und dem entsprechenden Ende der Referenzwelle versetzt angeordnete Aussparungen vorgesehen, die bei einem Wellenbruch zur Deckung kommen und dadurch einen vorgespannten Mitnehmer freigeben. Der radial ausschwenkende Mitnehmer greift in die Drahtschlinge eines Drahtseils ein, das mit dem Kraftstoff-Absperrventil verbunden ist und durch den von dem Mitnehmer der Niederdruckwelle auf das Drahtseil ausgeübten Zug geschlossen wird.

[0009] Da der erforderliche Verdrehwinkel zwischen Turbinen- und Referenzwelle bis zum Ausschwenken des vorgespannten Mitnehmers relativ groß ist, ist auch der Zeitraum bis zum Absperren der Kraftstoffzufuhr relativ lang. Zudem ist bei den mechanischen Systemen der Konstruktions- und Montageaufwand sowie der Platzbedarf hoch.

[0010] Der Erfindung liegt die Aufgabe zugrunde, ein Sicherheitssystem zum Erkennen eines Wellenbruchs und zur Unterbrechung der weiteren Zufuhr von Energie zum antriebsseitigen Ende der Welle anzugeben, das bei geringem Montage-, Konstruktions- und Platzaufwand zuverlässig und verschleißarm arbeitet und kurze Abschaltzeiten gewährleistet.

[0011] Erfindungsgemäß wird die Aufgabe mit einem gemäß den Merkmalen des Patentanspruchs 1 ausgebildeten Sicherheitssystem gelöst. Aus den Unteransprüchen ergeben sich weitere Merkmale und vorteilhafte Weiterbildungen der Erfindung.

[0012] Das Wesen der Erfindung besteht in der festen Zuordnung eines Lichtleiters zum Umfang der zu überwachenden Welle, und zwar in deren Längsrichtung und mit dieser rotierend, sowie der mit einem Wellenbruch verbundenen Durchtrennung des Lichtleiters und der entsprechenden Unterbrechung der Weiterleitung des dem auf diese Art als Messelement dienenden Lichtleiter an seiner Eintrittsseite zugeführten Lichts. Diese Unterbrechung wird am anderen Ende des Mess-Lichtleiters

von einem Sensor erfasst und über eine Auswerte- und Steuerelektronik als Signal für die Abschaltung der Antriebsenergiezufuhr genutzt.

[0013] Das auf dieser Basis ausgebildete Sicherheitssystem benötigt bei der hier möglichen externen Anordnung der erforderlichen optischen Sensoren und Lichtquellen keine Kühleinrichtungen. Es ist nur eine geringe Anzahl an zudem einfachen Bauteilen notwendig. Der Montage-, Reparatur- und Wartungsaufwand ist dementsprechend gering. Aufgrund der Lichtgeschwindigkeit und der damit verbundenen schnellen Detektion eines Wellenbruchs können kurze Abschaltzeiten für die Energiezufuhr realisiert werden.

[0014] In weiterer Ausbildung der Erfindung können mehrere Mess-Lichtleiter vorgesehen sein, die auch als Schleife zur Lichteintrittsseite zurückgeführt sein können.

[0015] Die Lichtquelle und die Sensorik können dem/n Mess-Lichtleiter/n unmittelbar vorgeschaltet oder - unter Verwendung zusätzlicher Lichtleiter zur Zuführung und Wegführung des Lichts - extern angeordnet sein.

[0016] Die Eintrittsseite der Mess-Lichtleiter kann axial zentrisch oder versetzt zur Mitte angeordnet sein. Der Lichtaustritt kann in axialer oder radialer Richtung erfolgen und erfasst werden. Der Zusatzlichtleiter oder die Lichtquelle zur Zuführung von Licht können ringförmig ausgebildet sein, um mehreren in einer Kreislinie angeordneten Mess-Lichtleitern Licht von nur einer Lichtquelle zuzuführen.

[0017] Gemäß einem weiteren Merkmal der Erfindung wird die feste Zuordnung des Mess-Lichtleiters zu der zu überwachenden Welle und damit die Rotation des Mess-Lichtleiters zusammen mit der Welle durch eine koaxial zur Welle angeordnete, an beiden Enden mit dieser verbundene Messhülse realisiert. Bei einem Wellenbruch wird auch die Messhülse zerstört und dadurch der Mess-Lichtleiter durchtrennt. Das aufgrund der fehlenden Lichtleitung durch den Mess-Lichtleiter am optischen Sender registrierte Signal dient nach entsprechender Auswertung in der Auswerteelektronik zur Steuerung eines Abschaltmechanismus für die Antriebsseite der Welle.

[0018] In weiterer Ausbildung der Erfindung besteht die Messhülse aus einem Innenrohr und einem Außenrohr. In dem Innenrohr befinden sich in Längsrichtung verlaufende Haltenuten zur Aufnahme der Mess-Lichtleiter, so dass bei einem mit einem Wellenbruch verbundenen Bruch der Messhülse auch der Mess-Lichtleiter sofort durchtrennt wird. Das Außenrohr, dessen Festigkeit höher als die des Innenrohrs ist, dient zur Abstützung der/des Mess-Lichtleiter/s und des Innenrohrs.

[0019] Eine Ausführungsform der Erfindung wird anhand der Zeichnung am Beispiel der Niederdruckturbinenwelle eines mit flüssigem Kraftstoff als Energieträger versorgten Gasturbinen-Triebwerks näher erläutert. Es zeigen:

Fig. 1 eine Schnittansicht des hinteren, antriebsseiti-

gen Endes einer hinsichtlich eines Wellenbruchs zu überwachenden Niederdruckturbinenwelle, an dem der Niederdruckturbinenrotor angebracht ist;

Fig. 2 eine Schnittansicht des vorderen, abtriebsseitigen Endes der Niederdruckturbinenwelle, mit dem der Fan eines Gasturbinen-Triebwerks verbunden ist; und

Fig. 3 eine Schnittansicht längs der Linie AA in Fig. 1.

[0020] An der Niederdruckturbinenwelle 1 ist, wie in den Figuren 1 und 3 lediglich angedeutet, auf der Antriebsseite der Niederdruckturbinenrotor 2 und auf der Abtriebsseite der Fan 3 (Verdichter) angebracht. Im Innern der Niederdruckturbinenwelle 1 befindet sich eine koaxial angeordnete Messhülse 4, die an beiden Enden durch Befestigungselemente 5, 6 sowohl in Umfangsrichtung als auch in axialer Richtung fest an der Niederdruckturbinenwelle 1 gehalten ist und damit deren Drehbewegung mitmacht. Die Messhülse 4 besteht aus einem Innenrohr 7 und einem Außenrohr 8, die an beiden Stirnseiten jeweils durch eine Bodenplatte 9a,b und 10a,b verschlossen sind. In der Außenumfangsfläche des Innenrohres 7 befinden sich zwei gegenüberliegende, in Längsrichtung der Messhülse 4 verlaufende Haltenuten 11, 12, in die ein Mess-Lichtleiter 13 - mit der Oberfläche des Innenrohres 7 bündig abschließend - eingelegt ist. Das Außenrohr (Stützrohr) 8 stützt den Mess-Lichtleiter 13 entgegen den hohen Fliehkräften nach außen ab und fixiert diesen radial in den Haltenuten 11, 12. Der Mess-Lichtleiter 13 ist somit in die Umfangswand der Messhülse 4 eingebettet. Das Außenrohr 8, das der Aufnahme der Fliehkräfte und der Zentrierung der Messhülse 4 dient, weist eine den herrschenden Kraftwirkungen entsprechende Festigkeit auf. Das als Sollbruchrohr fungierende Innenrohr 7 besteht hingegen aus einem weniger festen, leicht brechenden Werkstoff. In der vorliegenden Ausführungsform verläuft der Mess-Lichtleiter 13, ausgehend von einer zentrischen Eingangsbohrung 14 in der hinteren Bodenplatte 9a, zunächst zwischen den beiden hinteren Bodenplatten 9a und 10a, dann in der unteren Haltenut 12, anschließend zwischen den beiden vorderen Bodenplatten 9b und 10b und schließlich zurück zur Ausgangsseite in der oberen Haltenut 11, um in einer Ausgangsbohrung 15 am Außenrand der hinteren Bodenplatte 9a zu enden. An den Anfang (Eingangsbohrung 14) und das Ende (Ausgangsbohrung 15) des mit der Messhülse 4 rotierenden Mess-Lichtleiters 13 schließen sich im Abstand ein erster Zusatzlichtleiter (Lichtzuführungskabel) 16 mit extern angeschlossener Lichtquelle 18 und ein zweiter Zusatzlichtleiter (Lichtwegführungskabel) 17 mit extern angeschlossenem optischen Sensor 19 an. Die Lichtquelle 18 und der optische Sensor 19 können auch unmittelbar hinter der Eingangs- bzw. Ausgangsbohrung 14, 15 für den Mess-Lichtleiter 13 angeordnet sein, wobei in diesem Fall entsprechende Kühl-

vorrichtungen vorgesehen sein müssen. Der optische Sensor 19 ist mit einer Auswerteelektronik 20 und einer elektronischen Steuerung 21 verbunden, über die ein in die Kraftstoffzuführung eingebundenes Kraftstoff-Absperrventil 22 auf der Grundlage der von dem optischen Sensor 19 empfangenen Signale angesteuert wird.

[0021] Die Funktion des zuvor beschriebenen Sicherheitssystems ist folgende:

[0022] Über das mit seinem Licht emittierenden Ende vor der zentral angeordneten Eingangsbohrung 14 liegende Lichtzuführungskabel (erster Zusatzlichtleiter 16) wird ständig Licht durch den Mess-Lichtleiter 13 geleitet und aufgrund der Umdrehung der Messhülse 4 an der Lichtaustrittsseite (Ausgangsbohrung 15) als sich ständig wiederholender Lichtimpuls empfangen. Bei einem Bruch der Niederdruckturbinenwelle 1 bricht auch die an beiden Enden mit dieser verbundene, ansonsten mit Spiel in der Niederdruckturbinenwelle 1 angeordnete Messhülse 4 und bevorzugt deren eine geringe Festigkeit aufweisendes Innenrohr 7 (Sollbruchrohr). Aufgrund der Fixierung des Mess-Lichtleiters 13 in der Haltenut 11, 12 wird dieses ebenfalls schnell durchtrennt und der Lichtstrahl unterbrochen. Die vom optischen Sensor 19 registrierte Unterbrechung der Lichtzufuhr dient als Signal für die Auswerteelektronik 20 und die elektronische Steuerung 21 zur Anzeige eines Wellenbruchs und zur Unterbrechung der Kraftstoffzufuhr am Kraftstoff-Absperrventil 22, um die Niederdruckturbinenwelle 1 nicht weiter zu beschleunigen und die aus einer Überdrehzahl resultierenden gefährlichen Folgen einzuschränken bzw. zu verhindern.

Bezugszeichenliste

[0023]

1	Niederdruckturbinenwelle, Welle
2	Niederdruckturbinenrotor, Antriebsseite
3	Fan (Verdichter), Abtriebsseite
4	Messhülse
5, 6	Befestigungselemente
7	Innenrohr v. 4, (Sollbruchrohr)
8	Außenrohr v. 4, (Stützrohr)
9a, 10a	hintere Bodenplatten v. 4
9b, 10b	vordere Bodenplatten v. 4
11, 12	Haltenuten v. 7
13	Mess-Lichtleiter
14	Eingangsbohrung
15	Ausgangsbohrung
16	Zusatzlichtleiter (Lichtzuführung)
17	Zusatzlichtleiter (Lichtabführung)
18	Lichtquelle
19	Optischer Sensor
20	Auswerteelektronik
21	Elektronische Steuerung
22	Kraftstoff-Absperrventil

Patentansprüche

- Elektronisches Sicherheitssystem in Kombination mit einer Welle zur Vermeidung eines Überdrehzustandes bei einem Wellenbruch durch Detektion des Wellenbruchs und anschließendes Unterbrechen der weiteren Energiezufuhr zum Einsatz in einer Gasturbine, **gekennzeichnet durch** mindestens einen in eingebautem Zustand sich in Längsrichtung der Welle (1) erstreckenden und der Welle fest zugeordneten, mit dieser rotierenden Mess-Lichtleiter (13), dem eingangsseitig eine Lichtquelle (18) und an einer axialen oder radialen Lichtaustrittsseite ein optischer Sensor (19) zugeordnet sind, wobei eine **durch** Wellenbruch bewirkte Durchtrennung der(s) mit der Welle (1) verbundenen Mess-Lichtleiter(s) (13) und der Empfang veränderter Lichtsignale am optischen Sensor (19) über eine Auswerte- und Steuerelektronik (20, 21) den Wellenbruch detektiert und die Energiezufuhr zur Antriebsseite der Welle (1) während des Betriebs der Gasturbine unterbricht.
- Sicherheitssystem nach Anspruch 1, **dadurch gekennzeichnet, dass** die Lichtquelle (18) und der Sensor (19) der Lichteintrittsseite bzw. der Lichtaustrittsseite des Lichtleiters (13) unmittelbar zugeordnet sind.
- Sicherheitssystem nach Anspruch 1, **dadurch gekennzeichnet, dass** die Lichtquelle (18) und der Sensor (19) extern angeordnet und jeweils über Zusatzlichtleiter (16, 17) dem/den an die Welle (1) gekoppelten Mess-Lichtleiter/n (13) zugeordnet sind.
- Sicherheitssystem nach Anspruch 1, **dadurch gekennzeichnet, dass** die Eingangsseite des mindestens einen Mess-Lichtleiters (13) in der Achse der Welle (1) liegt, während der/die Mess-Lichtleiter (13) und dessen/deren Ausgangsseite analog dem Wellenumfang dezentral angeordnet sind.
- Sicherheitssystem nach Anspruch 1, **dadurch gekennzeichnet, dass** die Eingangsseite und die Ausgangsseite des mindestens einen Mess-Lichtleiters (13) analog dem Wellenumfang dezentral angeordnet sind.
- Sicherheitssystem nach Anspruch 5, **dadurch gekennzeichnet, dass** zur Lichtzufuhr zu den Lichtleitern (13) ein ringförmiger Lichtleiter oder eine ringförmige Lichtquelle angeordnet ist.
- Sicherheitssystem nach Anspruch 6, **dadurch gekennzeichnet, dass** der ringförmige Lichtleiter unmittelbar mit den Mess-Lichtleitern (13) verbunden ist.

8. Sicherheitssystem nach Anspruch 1, **dadurch gekennzeichnet, dass** der mindestens eine Mess-Lichtleiter (13) als Schleife geführt ist, wobei sich die Eingangs- und Ausgangsseite an demselben Wellenende befinden.
9. Sicherheitssystem nach einem der Ansprüche 1 bis 8, **dadurch gekennzeichnet, dass** der Welle (1) eine an deren Enden befestigte Messhülse (4) zugeordnet ist, an oder in der der mindestens eine Mess-Lichtleiter (13) gehalten ist.
10. Sicherheitssystem nach Anspruch 9, **dadurch gekennzeichnet, dass** die Messhülse (4) ein Innenrohr (7) mit mindestens einer in dessen Außenumfangsfläche ausgebildeter Haltenut (11, 12), in der mindestens ein Mess-Lichtleiter (13) gehalten ist, und ein das Innenrohr (7) umhüllendes Außenrohr (8) zur radialen Abstützung und im Zusammenwirken mit der Haltenut zur Abstützung in Umfangsrichtung der/des Mess-Lichtleiter/s (13) umfasst.
11. Sicherheitssystem nach Anspruch 10, **dadurch gekennzeichnet, dass** das als Sollbruchrohr fungierende Innenrohr (7) aus einem Material mit geringer Festigkeit besteht.

Claims

1. Electronic safety system in combination with a shaft for the avoidance of an overspeed condition in the event of a shaft failure by detection of the shaft failure and subsequent interruption of further energy supply, for application in a gas-turbine, **characterized by** at least one measuring light guide (13), which in the installed condition extends longitudinally to the shaft (1) and which is firmly associated to and co-rotates with the shaft (1), which is allocated to a light source (18) on the inlet side and an optical sensor (19) on an axial or radial light outlet side, with a rupture of the measuring light guide/s (13) connected to the shaft (1) caused by a shaft failure and the receipt of changed light signals at the optical sensor (19) being registered as shaft failure via an evaluation and control electronics (20, 21), thereby interrupting the energy supply to the driving side of the shaft (1) during the operation of the gas turbine.
2. Safety system in accordance with Claim 1, **characterized in that** the light source (18) and the sensor (19) are immediately allocated to the light inlet side or the light outlet side, respectively, of the light guide (13).
3. Safety system in accordance with Claim 1, **characterized in that** the light source (18) and the sensor (19) are externally arranged and are each allocated

to the measuring light guide/s (13), which is/are coupled to the shaft (1), via auxiliary light guides (16, 17).

4. Safety system in accordance with Claim 1, **characterized in that** the inlet side of the at least one measuring light guide (13) is situated in the axis of the shaft (1) while the measuring light guide/s (13) and its/their outlet side/s are arranged decentrally, analogically to the shaft circumference.
5. Safety system in accordance with Claim 1, **characterized in that** the inlet side and the outlet side of the at least one measuring light guide (13) are arranged decentrally, analogically to the shaft circumference.
6. Safety system in accordance with Claim 5, **characterized in that** an annular light guide or an annular light source is provided for supplying light to the light guides (13).
7. Safety system in accordance with Claim 6, **characterized in that** the annular light guide is connected immediately to the measuring light guides (13).
8. Safety system in accordance with Claim 1, **characterized in that** the at least one measuring light guide (13) is routed as a loop, with the inlet and outlet side being arranged on the same shaft end.
9. Safety system in accordance with one of the Claims 1 to 8, **characterized in that** a measuring sleeve (4) is allocated to the shaft (1) which is connected to the ends of the shaft (1) and on which or in which the at least one measuring light guide (13) is retained.
10. Safety system in accordance with Claim 9, **characterized in that** the measuring sleeve (4) includes an inner tube (7) whose outer circumference is provided with at least one retaining groove (11, 12) which accommodates at least one measuring light guide (13) and an outer tube (8) which surrounds the inner tube (7) and retains the measuring light guide/s (13) radially and, in connection with the retaining groove, circumferentially.
11. Safety system in accordance with Claim 10, **characterized in that** the inner tube (7) which acts as rupture tube is made of a low-strength material.

Revendications

1. Système de sécurité électronique combiné à un arbre et destiné à être mis en oeuvre dans une turbine à gaz pour éviter un état de surrégime en cas de rupture d'arbre par détection de la rupture d'arbre

- suivie de l'interruption de l'alimentation en énergie, **caractérisé par** au moins un guide de lumière mesureur (13) s'étendant à l'état monté dans le sens longitudinal de l'arbre (1), associé rigidement à l'arbre et tournant avec lui, auquel sont associés une source de lumière (18) du côté d'entrée et un capteur optique (19) d'un côté de sortie axial ou radial de la lumière, sachant qu'une séparation du/des guide(s) de lumière mesureur (13) lié(s) à l'arbre (1) due à une rupture d'arbre et que la réception de signaux lumineux modifiés au capteur optique (19) provoquent la détection de la rupture d'arbre par l'intermédiaire d'une unité électronique d'interprétation et de commande (20, 21), ainsi que l'interruption de l'alimentation en énergie du côté de l'entraînement de l'arbre (1) pendant le fonctionnement de la turbine à gaz.
2. Système de sécurité selon la revendication n° 1, **caractérisé en ce que** la source de lumière (18) et le capteur (19) sont directement associés au côté d'entrée de la lumière ou au côté de sortie de la lumière du guide de lumière (13).
 3. Système de sécurité selon la revendication n° 1, **caractérisé en ce que** la source de lumière (18) et le capteur (19) sont placés à l'extérieur et respectivement associés, par l'intermédiaire de guides de lumière supplémentaires (16, 17), au(x) guide(s) de lumière mesureur(s) (13) couplé(s) à l'arbre (1).
 4. Système de sécurité selon la revendication n° 1, **caractérisé en ce que** le côté d'entrée de l'au moins un guide de lumière mesureur (13) est situé dans l'axe de l'arbre (1), alors que le(s) guide(s) de lumière mesureur(s) (13) et son/leurs côté(s) de sortie sont disposés de manière décentrée en analogie avec la circonférence de l'arbre.
 5. Système de sécurité selon la revendication n° 1, **caractérisé en ce que** le côté d'entrée et le côté de sortie de l'au moins un guide de lumière mesureur (13) sont disposés de manière décentrée en analogie avec la circonférence de l'arbre.
 6. Système de sécurité selon la revendication n° 5, **caractérisé en ce qu'un** guide de lumière annulaire ou une source de lumière annulaire est disposé(e) pour acheminer la lumière vers les guides de lumière (13).
 7. Système de sécurité selon la revendication n° 6, **caractérisé en ce que** le guide de lumière annulaire est directement relié aux guides de lumière mesureurs (13).
 8. Système de sécurité selon la revendication n° 1, **caractérisé en ce que** l'au moins un guide de lumière mesureur (13) a la forme d'une boucle, sachant que les côtés d'entrée et de sortie se trouvent à la même extrémité de l'arbre.
 9. Système de sécurité selon une des revendications n° 1 à 8, **caractérisé en ce qu'à** l'arbre (1) est associée une douille de mesure (4) fixée aux extrémités de l'arbre sur ou dans laquelle est maintenu l'au moins un guide de lumière mesureur (13).
 10. Système de sécurité selon la revendication n° 9, **caractérisé en ce que** la douille de mesure (4) comprend un tube intérieur (7) avec au moins une encoche d'arrêt (11, 12) formée sur sa circonférence extérieure et dans laquelle est maintenu au moins un guide de lumière mesureur (13), et un tube extérieur (8) entourant le tube intérieur (7) pour supporter radialement et, en interaction avec l'encoche d'arrêt, pour supporter dans le sens circonférentiel le(s) guide(s) de lumière mesureur(s) (13).
 11. Système de sécurité selon la revendication n° 10, **caractérisé en ce que** le tube intérieur (7) faisant office de tube destiné à la rupture est constitué d'un matériau de faible degré de résistance.

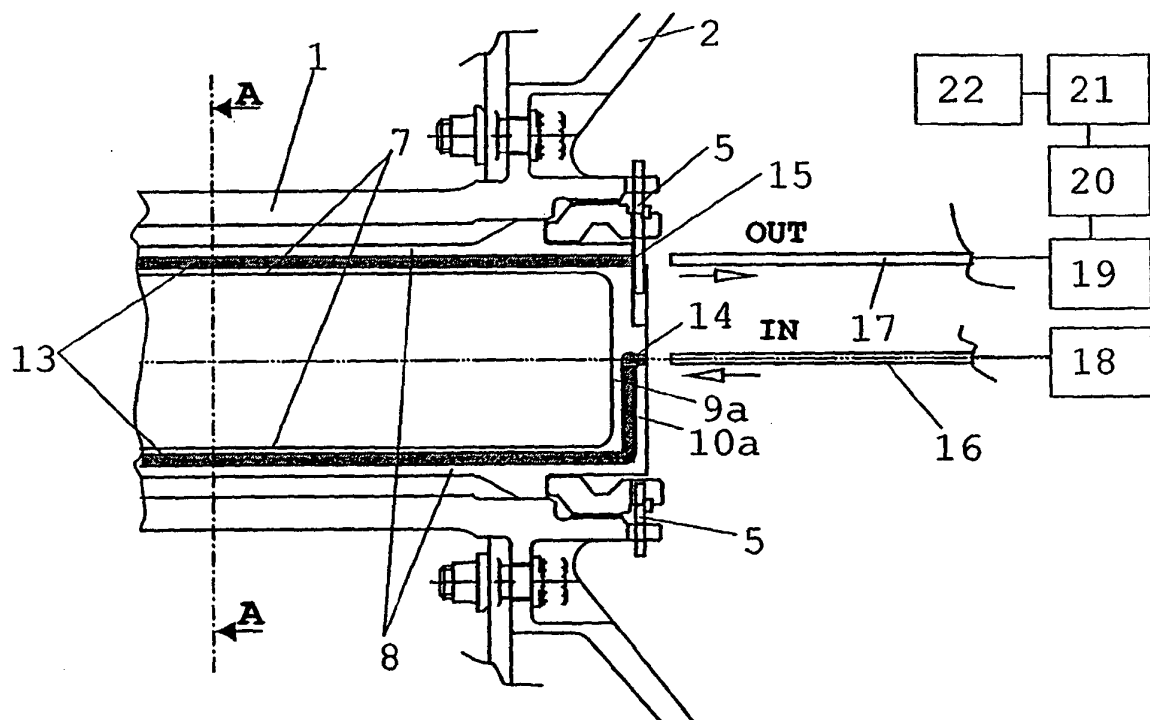
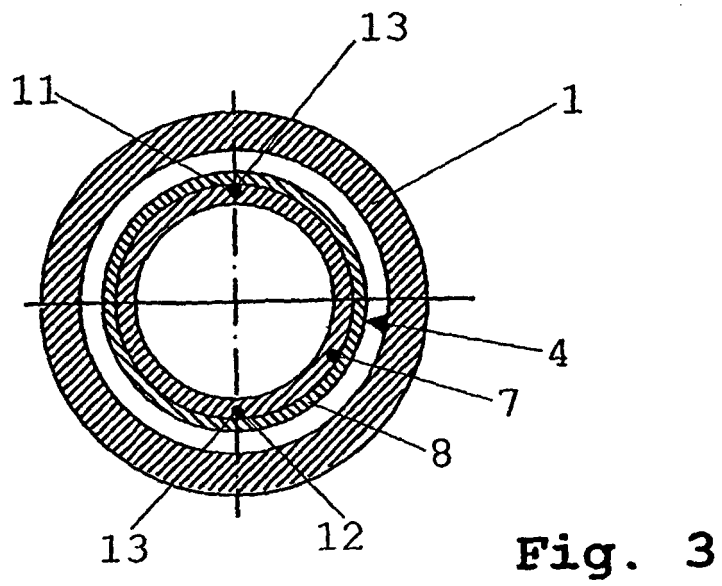
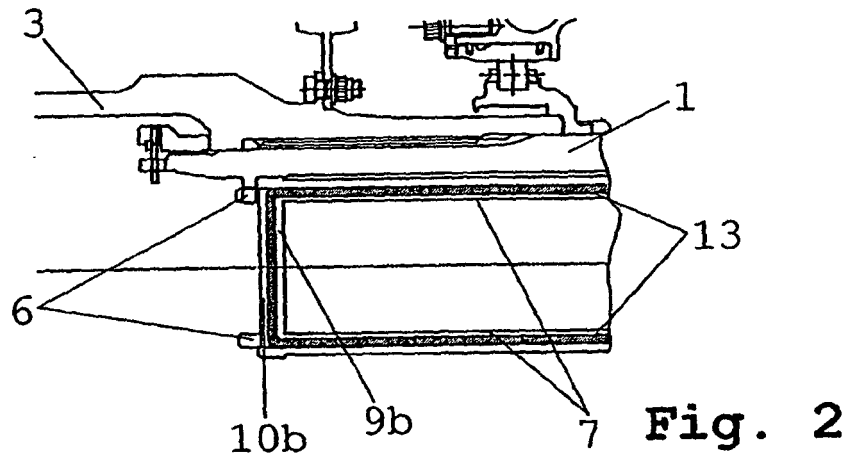


Fig. 1



IN DER BESCHREIBUNG AUFGEFÜHRTE DOKUMENTE

Diese Liste der vom Anmelder aufgeführten Dokumente wurde ausschließlich zur Information des Lesers aufgenommen und ist nicht Bestandteil des europäischen Patentdokumentes. Sie wurde mit größter Sorgfalt zusammengestellt; das EPA übernimmt jedoch keinerlei Haftung für etwaige Fehler oder Auslassungen.

In der Beschreibung aufgeführte Patentdokumente

- DE 19727296 [0004]
- US 5411364 A [0005]
- US 4712372 A [0006]