E DIN ISO 16079-1:2020-02 (D/E)

Erscheinungsdatum: 2020-01-10

Zustandsüberwachung und -diagnostik von Windenergieanlagen - Teil 1: Allgemeine Leitlinien (ISO 16079-1:2017); Text Deutsch und Englisch

Condition monitoring and diagnostics of wind turbines - Part 1: General guidelines (ISO 16079-1:2017); Text in German and English

ınnaı	ιτ	Seite
Nation	aales Vorwort	4
Nation	naler Anhang NA (informativ) Literaturhinweise	5
Vorwo	ort	6
Einleit	tung	7
1	Anwendungsbereich	11
2	Normative Verweisungen	11
3	Begriffe	11
4	Überblick über die Implementierung des Zustandsüberwachungsverfahrens — Anforderungen an die Einrichtung und Diagnose	14
5 5.1	FMECA: Bestimmung der Ausfallarten, ihrer Auswirkungen und Kritikalität Überblick	16
5.2 5.3	Bestimmung des Kritikalitätsfaktors f_{CR} von Komponenten der Windenergieanlage Bestimmung des Ausfallartprioritätsfaktors f_{FMP}	
5.4	Berechnung der Überwachungsprioritätszahl n _{MP}	
Anhan A.1 A.2	g A (informativ) P-F-Intervall, ETTF und RUL	23
Anhan B.1 B.2 B.3	g B (informativ) Beispiel für das FMECA-Verfahren für den Antriebsstrang einer WindenergieanlageAllgemeinesBerechnung des KritikalitätsfaktorsBerechnung des Ausfallartprioritätsfaktors und der Überwachungsprioritätszahl	25 25
Anhan	g C (informativ) Liste der Komponenten von Windenergieanlagen und ihrer Ausfallarto	en28
Anhan D.1 D.2 D.3	g D (informativ) Kurze Einführung zum Konzept des FMECA-Verfahrens Drei unterschiedliche Arten Zwei Ansätze Klassifizierung des Ergebnisses	32 32
D.3.1	FMECA im Allgemeinen	
D.3.2 D.3.3	FMECA in diesem DokumentFMECA und Ausfallrate	
	turhinweise	
Bilder		
Bild 1	— Beziehung der maschinenspezifischen Internationalen Norm zu d allgemeinen Internationalen Normen	

Bild 2 — Ablauf der Zustandsüberwachung und Diagnose: Entwurf und Nutzung der Anwendung auf eine Maschine1	4
Bild 3 — Notwendigkeit der Anwendung des FMECA-Verfahrens vor dem FMSA- Verfahren1	5
Bild 4 — Beziehung zwischen diesem Dokument und ISO 16079-21	.6
Bild 5 — Übersicht über den FMECA-Prozess1	.7
Bild A.1 — Vereinfachte Darstellung von P-F-Intervall, ETTF, RUL und Risiko2	'4
Tabellen	
Tabelle 1 — Kritikalitätsfaktor von Komponenten der Windenergieanlage, $f_{ m CR}$ 1	8
Tabelle 2 — Ausfallartprioritätsfaktor $f_{ extsf{FMP}}$ einer Windenergieanlage2	20
Tabelle B.1 — Berechnung des Kritikalitätsfaktors $f_{ m CR}$ für jede Komponente der Windenergieanlage2	25
Tabelle B.2 — Ausfallartpriorität (FMP) und Überwachungspriorität ($n_{ m MP}$)2	26
Tabelle C.1 — Liste der Komponenten von Windenergieanlagen und ihrer Ausfallarten2	28