Reifegradmodell für Smart Grids: Bewertung der Migrationspfade anhand von zwei Fallstudien

Von der Fakultät/den Fakultäten* für Mathematik und Naturwissenschaften/Fakultät für Medizin und Gesundheitswissenschaften/Fakultät für Informatik, Wirtschafts- und Rechtswissenschaften* der Carl von Ossietzky Universität Oldenburg zur Erlangung des Grades und Titels einer/eines*

Doktorin der Ingenieurwissenschaften (Dr.-Ing.)

angenommene Dissertation

von Frau Agnetha Flore

geboren am 14. November 1977 in Oldenburg

Gutachter Prof. Dr.-Ing. Jorge Marx Gómez

Weiterer Gutachter

Prof. Dr. Frank Teuteberg

Tag der Disputation: 03. November 2020

Danksagung

Diese Dissertation entstand während meiner Tätigkeit als wissenschaftliche Mitarbeiterin im Bereich Energie im OFFIS (Institut für Informatik). In dieser Zeit habe ich an zwei Forschungsprojekten gearbeitet, in denen wesentliche Artefakte der Arbeit entwickelt und beispielhaft erprobt werden konnten.

Während dieser Zeit wurde ich von vielen Menschen auf vielfältige Weise unterstützt. Diesen Menschen sei an dieser Stelle gedankt, auch wenn nicht alle namentlich erwähnt werden können.

Als erstes möchte ich mich bei meinem Doktorvater Herrn Prof. Dr.-Ing. Jorge Marx Gómez der Universität Oldenburg bedanken, der mir als externe Doktorandin die Möglichkeit bot, an der Universität Oldenburg zu promovieren und mich mit großem Sachverstand über die Zeit meiner Anfertigung der Dissertation betreut und unterstützt hat. Ebenso möchte ich meinem Zweitprüfer Prof. Dr. Frank Teuteberg der Universität Osnabrück danken, für die wertvollen Hinweise und die Übernahme des Zweitgutachtens. Des Weiteren möchte ich mich bei meinen Prüfungskommissionsvorsitzenden Prof. Dr. Sebastian Lehnhoff sowie dem Prüfungskommissionsmitglied Dr. Christian Schönberg bedanken.

Auch bedanken möchte ich mich bei OFFIS, für die Gewährung von Freiräumen für die Promotion, meinem Bereichsleiter Dr.-Ing. Jürgen Meister, meinem Gruppenleiter Dr.-Ing. Mathias Uslar und besonders auch den Kollegen aus meiner Gruppe SEA und dem PhD-Assembly für zahlreiche inhaltliche und methodische Diskussionen, für die Reviews, für Feedbacks bei Probevorträgen, für die Unterstützung bei einigen Anwendungen und ganz allgemein für die angenehme Arbeitsatmosphäre.

Ein weiterer Dank geht an die externen Projektpartner aus Wissenschaft und Industrie für zahlreiche Diskussionen, Feedbacks, Experteninterviews und der Teilnahme an Umfragen. Sowie an meine Ansprechpartner bei der BOC-Group für ihre Unterstützung.

Meiner Familie danke ich für die immerwährende Unterstützung über den gesamten Zeitraum der Dissertation. Besonders meinem Mann Michael, meinen Kindern Vanessa, Christopher und Bennett sowie meinen Eltern. Sie alle haben an mich und meinen Erfolg geglaubt. Danke!

Einen letzten Dank für das Korrekturlesen geht an meine Schwester Claudia und meine Tante Martina.

Agnetha Flore

Inhaltsverzeichnis

Inh	alts	verzeichnis	i
Ve	rzei	chnis der Abkürzungen und Akronyme	. Fehler! Textmarke nicht definiert.
Ab	bild	lungsverzeichnis	iv
Tal	bell	enverzeichnis	V
Zus	sam	menfassung	6
Ab	stra	ct	7
	1.1 1.2 1.3 1.4	führung	Fehler! Textmarke nicht definiert. Fehler! Textmarke nicht definiert. Fehler! Textmarke nicht definiert. Fehler! Textmarke nicht definiert.
2	Rei	fegradmodelle Definition	Fehler! Textmarke nicht definiert Fehler! Textmarke nicht definiert. sign von Reifegradmodellen Fehler! radmodellen Fehler! Textmarke
		nicht definiert. 2.1.2 Der Einsatz des Rasch-Modells im Kornerfegradmodellen Überblick allgemeine Reifegradmodelle Überblick Reifegradmodelle für das Smart odefiniert.	. Fehler! Textmarke nicht definiert. . Fehler! Textmarke nicht definiert.
		Literaturrecherche zu Smart Grid Reifegrad Migrationspfaden	. Fehler! Textmarke nicht definiert.
		turity Model and Migration Paths for Smart of the definiert.	Grids (3MPSG) Fehler! Textmarke
	3.2 3.3	3.3.1.2 Pretest	. Fehler! Textmarke nicht definiert Fehler! Textmarke nicht definiert.
	3.5	Zwischenfazit	. Fehler! Textmarke nicht definiert.

definiert.
definiert.
definiert.
definiert.
definiert.
definiert.
definiert.
definiert.
definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert. definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert.
definiert.
arke nicht
definiert.
definiert.
definiert.
'extmarke
definiert.
definiert.
arke nicht
definiert.
definiert.
definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert. definiert.
definiert. definiert.

7.4.3.1 Schlusseitaktoren	Fenier: Textmarke nicht definiert.
7.4.3.2 Extremalprojektion	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.3 Rohszenarien	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.4 Zielszenarien	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.5 Dimensionen	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.6 Reifegrade	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.7 Analyse	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.8 Komplexitätsmatrix	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.9 Roadmap	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.3.10 Kritikalität	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.4.4 Anwendung Kosten-Nutzen-	AufstellungFehler! Textmarke nicht
definiert.	
7.5 Fallstudie 2	Fehler! Textmarke nicht definiert.
	Fehler! Textmarke nicht definiert.
	lFehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3 Anwendung Migrationspfade	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.1 Schlüsselfaktoren	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.2 Extremalprojektion	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.3 Rohszenarien	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.4 Zielszenarien	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.5 Dimensionen	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.6 Reifegrade	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.7 Analyse	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.8 Komplexitätsmatrix	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.9 Roadmap	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.3.10 Kritikalität	Fehler! Textmarke nicht definiert.
7.5.4 Anwendung Kosten-Nutzen-	AufstellungFehler! Textmarke nicht
definiert.	
7.6 Zwischenfazit	Fehler! Textmarke nicht definiert.
8 Schlussbetrachtung	Fehler! Textmarke nicht definiert.
_	Fehler! Textmarke nicht definiert.
	enFehler! Textmarke nicht definiert.
_	pedarf Fehler! Textmarke nicht definiert.
<u> </u>	
· ·	Fehler! Textmarke nicht definiert.
Glossar	Fehler! Textmarke nicht definiert.
Literaturverzeichnis	Fehler! Textmarke nicht definiert.

Abbildungsverzeichnis

	Forschungsrahmen der Arbeit (in Anlehnung an Hevner et. al 004))Fehler! Textmarke nicht definiert.
	Schematisches Prinzip des Rasch-AlgorithmusFehler! Textmarke nicht
_	efiniert.
	Rahmen für die Literaturrecherche (Baker, 2000) Fehler! Textmarke
	cht definiert.
	Konzeptmappe von Reifegradmodell in Verbindung mit
	igrationspfaden Fehler! Textmarke nicht definiert.
	Literatursuchprozess
	Vorgehensmodell Entwicklung von Reifegradmodellen (Quelle: eigene
	arstellung)
	Vorgehensmodell zur Entwicklung von Migrationspfaden (Quelle: eigene
	arstellung)
	Modell der Systemebenen (Quelle: European Electricity Grid Initiative
_	d Implementation Plan)
	Generelles Beispiel eines Migrationspfads (Quelle: eigene
	arstellung)
	: Grafische Darstellung mit ADONIS der BOC-Group Fehler! Textmarke
	cht definiert.
	: Darstellung der Einflüsse auf Ebene der Entwicklungsschritte Fehler!
_	extmarke nicht definiert.
	: Darstellung der Einflüsse auf Ebene der Dimensionen Fehler!
	extmarke nicht definiert.
Abbildung 13	: Sankey-Diagramm GesamtFehler! Textmarke nicht definiert.
	: Roadmap Fallstudie 1Fehler! Textmarke nicht definiert.
Abbildung 15	: Roadmap Zielszenario 1 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
Te	extmarke nicht definiert.
Abbildung 16	: Roadmap Zielszenario 2 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
Te	extmarke nicht definiert.
Abbildung 17	: Kritischer Pfad Zielszenario 3 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler:
	extmarke nicht definiert.
_	: Kritischer Pfad Zielszenario 3 mit Entwicklungsgeschwindigkeit der
	echnologien (Quelle: eigene Darstellung)Fehler! Textmarke nicht
	efiniert.
_	: Roadmap Zielszenario 3 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
	extmarke nicht definiert.
_	: Darstellung der Einflüsse auf Ebene der Entwicklungsschritte Fehler!
	extmarke nicht definiert.
	: Darstellung der Einflüsse auf Ebene der Dimensionen Fehler!
	extmarke nicht definiert.
	: Sankey-Diagramm Gesamt Fehler! Textmarke nicht definiert.
_	: Roadmap Fallstudie 2 am Beispiel Modellnetz S1 Fehler! Textmarke
	cht definiert.
_	: Roadmap Zielszenario 1 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
Te	extmarke nicht definiert.

Abbildung 25: Roadmap Zielszenario 2 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
Textmarke nicht definiert.
Abbildung 26: Kritischer Pfad Zielszenario 3 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
Textmarke nicht definiert.
Abbildung 27: Kritischer Pfad Zielszenario 3 mit Entwicklungsgeschwindigkeit der
Technologien (Quelle: eigene Darstellung)Fehler! Textmarke nicht
definiert.
Abbildung 28: Roadmap für Zielszenario 3 (Quelle: eigene Darstellung) Fehler!
Textmarke nicht definiert.
Abbildung 29: Vergleich der Kostenhochrechnung der zwei Fallstudien Fehler!
Textmarke nicht definiert.

Tabellenverzeichnis

Tabelle 1: Forschungsfragen der Dissertation Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 2: Berechnungen der Messwerte, IRF und Schätzungen Fehler! Textmarke
nicht definiert.
Tabelle 3: Querschnittsthemen des SG IMM Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 4: Interoperabilitätskategorien des SG IMMFehler! Textmarke nicht
definiert.
Tabelle 5 : Taxonomie einer Literaturrecherche Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 6: Datenbanken für Literatursuche Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 7: Checkliste zum Abgleich der EingangskriterienFehler! Textmarke nicht
definiert.
Tabelle 8: Übersicht Dimensionen gemäß Literaturrecherche Fehler! Textmarke nicht
definiert.
Tabelle 9: Entwicklungsprozess nach StroblFehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 10: Übersicht Kapitalkosten für Speicher Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 11: Übersicht Kapitalkosten für Quellen Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 12: Übersicht Kapitalkosten für Senken Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 13: Übersicht Kapitalkosten für Zubehörkomponenten Fehler! Textmarke
nicht definiert.
Tabelle 14: Nutzwertanalyse für Softwareauswahl Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 15: Bewertungsschema der NutzwertanalyseFehler! Textmarke nicht
definiert.
Tabelle 16: Rahmenwerk für die Wahl einer DSR-Evaluationsmethode Fehler
Textmarke nicht definiert.
Tabelle 17: ArtefakttypenFehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 18: Evaluationsmethoden Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 19: Verteilung von Evaluationsmethoden je Artefakttyp Fehler! Textmarke
nicht definiert.
Tabelle 20: Auswahl Dimensionen nach Anforderungserhebung aus den vier
ThemenfeldernFehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 21: Gesamtübersicht aller Technologien und Komponenten Fehler! Textmarke
nicht definiert.
Tabelle 22: Übersicht der Zielzustände je Dimension je Zielszenario Fehler! Textmarke
nicht definiert.
Tabelle 23: Komplexitätsmatrix Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 24: Rang der Dimensionen in Bezug auf die Stärke der Abhängigkeit Fehler
Textmarke nicht definiert.
Tabelle 25: Gewichtete Einflüsse aller Vorgänge (Algorithmus-Ergebnis) Fehler
Textmarke nicht definiert.
Tabelle 26: Farbdarstellung je Dimension
Tabelle 27: Kostenhochrechnung Fallstudie 1 Fehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 28: Auswahl Dimensionen nach Anforderungserhebung aus den vier
ThemenfeldernFehler! Textmarke nicht definiert
Tabelle 29: Gesamtübersicht aller Technologien und Komponenten Fehler! Textmarke
nicht definiert.
Tabelle 30: Übersicht der Zielzustände je Dimension je Zielszenario Fehler! Textmarke
nicht definiert.

Tabelle 31: Komplexitätsmatrix Fehler! Textmarke nicht definiert.
Tabelle 32: Rang der Dimensionen in Bezug auf die Stärke der Abhängigkeit Fehler!
Textmarke nicht definiert.
Tabelle 33: Gewichtete Einflüsse aller Vorgänge (Algorithmus-Ergebnis) Fehler!
Textmarke nicht definiert.
Tabelle 34: Farbdarstellung je Dimension
Tabelle 35: Übersicht Dimensionen mit NummerierungFehler! Textmarke nicht
definiert.
Tabelle 36: Kostenhochrechnung Fallstudie 2 Fehler! Textmarke nicht definiert.
Tabelle 37: Erkenntnisse aus den Fallstudien Fehler! Textmarke nicht definiert.
Tabelle 38: Unterschiede der Fallstudien Fehler! Textmarke nicht definiert.

Zusammenfassung

Das Thema Energiewende und insbesondere erneuerbare Energien (EE) haben in den letzten Jahren stark an Bedeutung gewonnen. Erneuerbare Energien sind einer der entscheidenden Faktoren für die Erreichung der Energieziele der Bundesregierung.

Durch die knapper werdenden Ressourcen ist bereits seit Jahren ein Trend zu erneuerbaren Energien spürbar. Sowohl im landwirtschaftlichen Sektor als auch inzwischen im privaten Sektor mit Windenergieanlagen, Biogasanlagen, Solaranlagen und PV-Anlagen. Durch die Politik wurde der Erwerb von erneuerbaren Energien bereits seit Jahren finanziell unterstützt und gefördert, sodass die erneuerbaren Energien starken Einzug in private Haushalte, aber auch in der Landwirtschaft und mittelständischen Projektierern, gefunden haben.

Die bisher zentral gesteuerte Netzinfrastruktur sollte dazu befähigt werden, immer mehr Energie von dezentralen Einspeisern aufnehmen zu können. Hinzu kommt noch das Problem, dass viele der erneuerbaren Energien immer nur punktuell und schubweise einspeisen können, aber der Strombedarf der Kunden davon abweicht. Die Stromnachfrage weicht also stark vom Stromangebot durch erneuerbare Energien ab.

Hier gilt es für die Energieversorger, ein stets stabiles und zuverlässiges Netz mit immer gleichbleibender Spannung den Endnutzern zur Verfügung zu stellen, um mit den neuen Gegebenheiten arbeiten zu können (vgl. Future Energy Grid: acatech STUDIE), (Appelrath, Mayer, & Rohjans, 2012).

Zu diesem Zweck soll das Stromnetz modernisiert und durch Informations- und Kommunikationstechnologien (IKT) intelligent gemacht werden. Ein intelligentes Stromnetz – oder auch *Smart Grid* genannt – liegt vor, wenn innerhalb des Netzes ein Informationsaustausch erfolgt, mit dessen Hilfe die Stromerzeugung, der Verbrauch und die Speicherung dynamisch gesteuert werden können.

In dieser Arbeit wird ein Modell für die Bewertung von Reifegraden im Smart Grid vorgestellt, mit dem besonderen Augenmerk auf der Ausarbeitung von Entwicklungsstufen, die von den Energieversorgern umgesetzt werden können, um ein intelligenteres Netz zu schaffen. Ebenso findet eine monetäre Bewertung dieser Stufen statt.

In einem letzten Schritt werden der Kosten-Nutzen-Vergleich, sowie die Nachhaltigkeit der einzelnen Schritte und Möglichkeiten betrachtet. Für diesen Zweck wird die Erprobung neuer Soft- und Hardware für modernste Informations- und Kommunikationsmethoden anhand zweier Fallstudien erarbeitet. Für diese Fallstudien werden die Entwicklungsstufen definiert, bewertet und einer kritischen Würdigung unterzogen.

Abstract

The topic of the energy system transformation and in particular renewable energies have become increasingly important in recent years. Renewable energies are one of the decisive factors for achieving the Federal Government's energy targets.

Due to dwindling resources, a trend towards renewable energies has been noticeable for years. Both in the agricultural sector and now in the private sector with wind energy plants, biogas plants, solar plants and PV plants. Politicians and banks have been providing enormous financial support and encouragement for the purchase of renewable energies for years, so that it has found its way into private households, agriculture and wind farms.

The previously centrally controlled network infrastructure must be able to cope with the fact that it has to plan more and more feeders, i.e. decentralized feeders. Added to this is the problem that many renewable energy sources can only feed in at certain points and in stages, but the customers' electricity requirements are not suitable.

It is important for the energy suppliers to provide an always stable and reliable network with always constant voltage to the end users, but to be able to deal with the new conditions (Appelrath et al., 2012).

To this end, the electricity grid should be modernized and made intelligent through information and communication technology.

This contribution presents a model for the evaluation of maturity levels in the Smart Grid with particular attention to the elaboration of development stages that energy suppliers have to go to create a smarter grid, as well as a monetary evaluation of these stages.

In a final step, the cost-benefit comparison and the sustainability of the individual steps and possibilities are to be considered.

For this purpose, the testing of new hardware and software for new information and communication methods is carried out using two case studies from real existing projects. These case studies are also used to define, evaluate and critically assess the development stages.