

Anwendungshandbuch

### **EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch**

Übermittlung von Stammdaten zu Kunden, Verträgen und Zählpunkten zu der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

**Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 22. Mai 2015** 

Version: 1.0a

Stand MIG: 5.1d und nachfolgende Versionen

Ursprüngliches Herausgabedatum: 01.04.2015 Autor: BDEW



### Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
2.1	Auflistung einzelner Bedingungen [B]	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
3.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messstellen an MSB und MDL	4
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für Entnahmestellen an LF	8
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für Erzeugungsanlagen an LF	18
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Erzeugungsanlagen an das UBA	26
4	ANHANG: ZUORDNUNG PROZESSSCHRITT ZU TABELLENKOPFINFORMATIONEN	26
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	27



#### 1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt veröffentlichten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Netzbetreiberwechsel-Prozesse.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Prozessbeschreibung für Netzbetreiberwechsel ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen des Netzbetreiberwechsels. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Des Weiteren sind im Anwendungshandbuch die nachfolgenden strom- und gasspezifischen Begriffe analog zu verwenden:

Begriff der Sparte Gas	Begriff der Sparte Strom
Ausspeisenetzbetreiber (= ANB)	Verteilnetzbetreiber (= VNB)
Einspeisenetzbetreiber (= ENB)	
Entnahmestelle	Lieferstelle
Messstellenbezeichnung	Zählpunktbezeichnung
Zählpunktbezeichnung	
Subbilanzkonto	Unterbilanzkreis
Lieferantenkonto	

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten



#### 2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

#### 2.1 Auflistung einzelner Bedingungen [B..]

Wiederholende Bedingungen, die aufgrund ihrer Länge nicht in den Anwendungsübersichten aufgeführt werden, sind den Allgemeinen Festlegungen der aktuell gültigen Version zu entnehmen.

#### 3 Anwendungsübersichten

Der Datenumfang, der in den folgenden Anwendungsübersichten ausgetauscht wird, stellt den maximalen Umfang der Stammdaten dar, die sich durch einen Netzbetreiberwechsel ändern können. Es werden alle für die Lieferstelle relevanten bilanzierungsrelevanten Stammdaten, für die der Netzbetreiber die Verantwortung hat, an den jeweiligen Marktpartner übermittelt, unabhängig davon, ob sich diese durch den Netzbetreiberwechsel geändert haben oder unverändert bleiben. Die Details ergeben sich aus den Bedingungen in den nachfolgend dargestellten Anwendungsfällen.

Für den Fall, dass sich nicht bilanzierungsrelevante Stammdaten durch den Netzbetreiberwechsel ändern sollten, erfolgt der Austausch der geänderten Stammdaten nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel über den Stammdatenänderungsprozess gemäß GPKE und GeLi Gas rückwirkend mit Hilfe der Anwendungsfälle für Änderungsmeldung.

#### 3.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messstellen an MSB und MDL

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente

#### SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messstelle bei dem Netzbetreiber (NBN) zugeordnet ist. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

#### SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messstelle bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr zugeordnet ist. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Betreiber- oder Dienstleistungsende bekannt ist.

#### SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Messstelle übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stammdaten zur Messstelle	Aktualisierte Stammdaten zur Messstelle	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an MSB/ MDL	NB an MSB/ MDL		
			Prüfidentifikator		11101	11102	
	ichten-l <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	Χ	Χ	
			D	Stammdaten			
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
	UNH	0057	5.1d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhander
	UNH	0070		tlungsfolgenummer	X		
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	
			•				
Nachri	ichtend	atum				N4	
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380	Zeitspar	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID	Absen	der	Ī				
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	
Λ			· ·	•			-
SG3	echpart	ner			Kann	Kann	
SG3		2420	10	Informational and -1-	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC Nome v	Informationskontakt	X	X	
SG3	СТА	3412	i ivame v	om Ansprechpartner	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung					
SG3							
SG3	COM				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	
	0014	3155	EM	Elektronische Post	0	0	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Messstelle	Aktualisierte Stammdaten zur	Bedingung
						Messstelle	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ MDL	NB an MSB/ MDL	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
			TE	Telefon	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0 0	
	) Empfä	inger					
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Nacimontonemplanger	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
002	14710	0000	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Vorga SG4					Muss	Muss	
SG4		740F	24	Transaldian	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402	<b>24</b>	Transaktion gsnummer	X X	X	
	n zum	7402	Vorgan	gsnunner	^	^	
SG4	111 Zuiii						
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	
Ende	zum						
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	
	rung zui ndatum	m, Gültigkeit,					
SG4							
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X	
00:				nne, Wert			
SG4		2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Trans	aktions	grund					
SG4	STS				Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallener Zählpunkt		X X X	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		



		_					
EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur Messstelle	Aktualisierte Stammdaten zur Messstelle	Bedingung r	
		Kommu	ınikation von	NB an MSB/ MDL	NB an MSB/ MDL		
		Prüfide	ntifikator	11101	11102		
Zählpunkt							
SG5				Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben	
SG5 LOC				Muss	Muss	-	
SG5 LOC	3227	172	Zählpunkt	X	Χ		
SG5 LOC	3225	Zählpur	nktbezeichnung	X	X		
Prüfidentifikat	or					_	
SG6 RFF				<b>Muss</b> Muss	Muss		
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Muss X		
SG6 RFF	1154	11101	NBW / Stammdaten zur	X	^		
3G0 KFF	1134	11101	Messstelle	^			
		11102	NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messstelle		Χ		
	rktpartner MP-					-	
ID							
SG12 NAD				Muss [162]	Muss [162]	[162] Netzbetreiber Alt	
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3039	MP-ID	andere zugenonge Fanter				
SG12 NAD	3055	9	GS1	X X	X X		
SG12 NAD	3033	293	DE, BDEW	X	X		
			(Bundesverband der	,			
			Energie- und				
		000	Wasserwirtschaft e.V.)	V	V		
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х		
Nachrichten-E	ndesegment				.,		
UNT				Muss	Muss		
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	X		
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ		



#### 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für Entnahmestellen an LF

Bei Entnahmestellen wird ausschließlich die Zählpunktbezeichnung im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Entnahmestelle repräsentiert. Somit werden keine Child-Zählpunkte übermittelt.

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente:

#### SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Lieferstelle bei dem Netzbetreiber (NBN) hat. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

#### SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Lieferstelle bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr hat. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist.

#### SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Lieferstelle übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.

#### SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn:

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Bilanzierung der Lieferstelle mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

#### SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Bilanzierung der Lieferstelle mit dem Netzbetreiber (NBN) beendet. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist und überhaupt eine Bilanzierung mit Netzbetreiber (NBN) stattfindet.

#### 1. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

**SG4 DTM+157:** NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158:** NB Wechsel Datum

**SG4 DTM+159:** leer

#### 2. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und die Abmeldung mit einem Ende Datum nach dem NB-Wechsel Datum bereits durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

22.05.2015



SG4 DTM+93: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

**SG4 DTM+157:** NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158:** NB Wechsel Datum

SG4 DTM+159: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

#### 3. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten im Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+158: NB Wechsel Datum + einen Monat (für alle Zählverfahren auch für RLM

anzuwenden)

SG4 DTM+159: leer



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
					zur Entnahmest elle	Stammdaten zur Entnahmest elle	auf Stammdaten zur Entnahmest elle	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Nachri		Kopfsegment			.,		.,	
	UNH	0000	Naskais	hten Deferences	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0000	D	Netzanschluss- Stammdaten	^	^		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X X X	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.1d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginn	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	Χ	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachri	ichtend	atum	Ī					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	Χ	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	3	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder one, Wert	X	X	X	
		2380 2379	3	oder Uhrzeit oder	X		X	
SG2	<b>DTM</b> Absen	2379	Zeitspaı	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X X Muss	X	
	DTM Absen	2379	Zeitspaı	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X	X	X	
SG2 SG2	DTM Absen	<b>2379</b> der	Zeitspar 203	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM	Muss Muss X	X X Muss Muss	Muss Muss X	
SG2 SG2 SG2	DTM Absen NAD NAD	2379 der 3035 3039	Zeitspar 203  MS  MP-ID	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss Muss X	X X Muss Muss X	Muss Muss X	
SG2 SG2 SG2	Absen NAD NAD	2379 der 3035	Zeitspar 203 MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss Muss X	X X Muss Muss X	Muss Muss X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	DTM Absen NAD NAD	2379 der 3035 3039 3055	Zeitspar 203 MS MP-ID 9 293	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Muss Muss X X	X X Muss Muss X X X X	Muss Muss X X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 SG3	NAD NAD NAD NAD	2379 der 3035 3039 3055	Zeitspar 203 MS MP-ID 9 293	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Muss Muss X X X X X X	X X Muss Muss X X X X X	Muss Muss X X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 SG3 SG3	NAD NAD NAD NAD CONTROL NAD NAD NAD CONTROL NAD CONTRO	2379 der 3035 3039 3055	Zeitspai 203 MS MP-ID 9 293	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Muss Muss X X X X X X Muss	X X Muss Muss X X X X X X Muss	Muss Muss X X X X X X Muss X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 SG3	NAD NAD NAD NAD	2379 der 3035 3039 3055	Zeitspai 203 MS MP-ID 9 293	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender  GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Muss Muss X X X X X X	X X Muss Muss X X X X X	Muss Muss X X X	

Kommunikationsverbindung

SG3



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung		Aktualisierte		Bedingung
					zur	Stammdaten		
					Entnahmest	zur	Stammdaten	
					elle	Entnahmest		
						elle	Entnahmest elle	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
SG3	СОМ		1		Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	21/0	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	<u>^</u>	0	<u>^</u>	
363	COIVI	3133	FX	Telefax	0	Ö	Ö	
			TE	Telefon	ŏ	Ö	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	ŏ	ŏ	ŏ	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)		.,		
			332	DE, DVGW Service &	X	X	Х	
				Consult GmbH				
Vorga	na		Ī					-
SG4	.5				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493			X	^ X	X	
364	IDE	7402	vorgai	ngsnummer	^	^	^	
Lieferi	richtung	1						
SG4								
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG4	IMD	7009	Z07	Entnahme	X	X	Χ	
	111110							
Begini	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						[508]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[508] Hinweis:
								Beginndatum beim neuen
004	DTM	2005	00	Dotum \/	······································			NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Х	Χ		
004				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U		[9] Wenn SG4
557	D 1 101				CON [14]	[14]		STS+7++ZE4 nicht
						[1]		vorhanden
								[14] Wenn Datum
								bekannt
004	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4				oder Uhrzeit oder	X	X		
	DTM	2380	: Datum					
SG4 SG4	DTM	2380			χ	,		
SG4			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM				X	X		

Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum



EDIFA	ACT Str	uktur		ınikation von	zur Entnahmest elle NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur Entnahmest elle NB an LF	auf Stammdaten zur Entnahmest elle LF an NB	
			Prutide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	X	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X	Х	
Bilanz	ierungs	sbeginn						
SG4	iorungs	bogiiii						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380	-	oder Uhrzeit oder	X	Χ		
00:	<b>D=</b> :			nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transa	aktions	arund	Ī.					
SG4		9						
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4 ZE5	Weggefallener Zählpunkt Initialmeldung	Х	X	X X	
			; ZE3	minamending	^		^	
	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			Χ	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg.			X	
			L1/	Fristüberschreitung			^	
			:					
		ordnung zur						
Liefers SG4	stelle							
SG4 SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur	Χ	Χ		
				Lieferstelle				
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Х	Х		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	zur	Aktualisierte Stammdaten	auf	
					Entnahmest elle	zur Entnahmest elle	Stammdaten zur Entnahmest elle	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
			Z14	erfolgreich	Х	Х		
Klima	zone/							
Temp	eraturm	essstelle/						
	enzmes	sung			M [D40]	M [D40]		[0] \\\ 004
SG5					Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG5	LOC				Muss	Muss		
SG5	LOC	3227	Z02	Messstelle des	Х	Χ		
				Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter				
			Z03	Tagesparameter) Klimazone des	Х	X		
			203	Tagesparameters (derzeit	Λ	^		
				ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
SG5	LOC	3225	ID Klim		X	Χ		
				raturmessstelle/				
005	100	4404		nzmessung		V [50]		[50] W
SG5	LOC	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5	LOC	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	X		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	Х	X		
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^		
Rilanz	zierungs	raphiet	1					
SG5	iorung:	gesiet			Muss [59] U [61]	Muss [9] U [59] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss		anzagobon
SG5	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG5	LOC	3225	Bilanzie	erungsgebiet	Χ	Χ		
Zählp	unkt							
SG5					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Zählpunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Zählpur	nktbezeichnung	Χ	Χ	Χ	
Prüfid	lentifika	tor	Ī					
SG6					Muss	Muss	Muss	
SC 6	DEE		1		Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450	-46	B "" 1 ("") :				
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11103	Prüfidentifikator NBW / Stammdaten zur	X	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
			zur Entnahmest		aur Stammdaten	
			elle	Entnahmest	zur	
				elle	Entnahmest elle	
	Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		ntifikator	11103	11104	11105	
	11104	NBW / Aktualisierte		X		
		Stammdaten zur				
	11105	Entnahmestelle NBW / Ablehnung auf			Χ	
	11100	Stammdaten zur			Λ	
		Entnahmestelle				
Referenz Vorgangsnummer						
(aus Anfragenachricht) <b>SG6</b>					Muss	
SG6 RFF					Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN	Transaktions-			X	
		Referenznummer				
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgan	gsnummer			Х	
Normiertes Profil (Strom),						
Last-Profil (Gas) SG7			Muss [86]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
001			muss [oo]	[86]		STS+7++ZE4 nicht
						vorhanden
						[86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01
						nicht vorhanden
SG7 CCI	700	Ot	Muss	Muss		[40] M MD ID ' 000
SG7 CCI <b>7059</b>	Z02 Z03	Standardlastprofil tagesparameterabhängig		O [59] U [88] O [59] U [89]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		es Lastprofil				[59] Wenn MP-ID in SG2
	Z12	Lastprofil	X [46]	X [46]		NAD+MR aus Sparte Strom
						[88] Wenn SG7
						CCI+++E02 CAV+E14
						nicht vorhanden [89] Wenn SG7
						CCI+++E02 CAV+E14/
SG7 CCI <b>7037</b>	E01	ayathatisahaa Varfahran	V	V		E24 vorhanden
307 CCI 7037	Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom),		-				
Last-Profil (Gas)						
SG7						
SG7 <b>CAV</b> SG7 CAV <b>7111</b>	Codo d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X		
OUT ONV TILL		, Last-Profil (Gas)	^	^		
SG7 CAV <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	X	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X	X		
	200	(Bundesverband der	^	^		
		Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
Zählverfahren SG7			Muss	Muss [9]		[0] Wonn SC4
301			IVIUSS	พเนธร์ [ฮ]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
00= 00:						vorhanden
SG7 <b>CCI</b> SG7 CCI <b>7037</b>	Ena	7öhlvorfohron	Muss X	Muss X		
	E02	Zählverfahren	^	^		
Zählverfahren SG7						
SG7 CAV			Muss	Muss		
<del>-</del>						



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Ablehnung	Bedingung
		zur Entnahmest	Stammdaten zur	auf Stammdaten	
		elle	Entnahmest	zur	
			elle	Entnahmest elle	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
SG7 CAV <b>7111</b>	E01 Registrierende	X	X	11100	
OOT OAV TITT	Leistungsmessung (RLM)	Λ	Λ		
	E02 Nicht registrierende	Х	Χ		
	Leistungsmessung (SLP oder SEP)				
	<b>E14</b> TLP/TEP mit separater	X	Χ		
	Messung <b>E24</b> TLP mit gemeinsamer	Х	X		
	Messung	^	^		
	<b>Z29</b> Pauschalanlage	Χ	Χ		
Profilschar					
SG7		Muss [59] U			[9] Wenn SG4
		[89]	[59] U [89]		STS+7++ZE4 nicht vorhanden
					[59] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR aus Sparte
					Strom [89] Wenn SG7
					CCI+++E02 CAV+E14/
SG7 CCI		Muss	Muss		E24 vorhanden
SG7 CCI 7037	<b>Z12</b> Profilschar	X	X		
	- I Tomosha				
Profilschar <b>SG7</b>					
SG7 CAV		Muss	Muss		
SG7 CAV <b>7111</b>	Code der Profilschar	Χ	Χ		
Fallgruppenzuordnung					
SG7		Muss [19] U	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
		[46]	[19] U [46]		STS+7++ZE4 nicht
					vorhanden [19] Wenn SG7
					CCI+++E02 CAV+E01
					vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR aus Sparte Gas
SG7 <b>CCI</b>		Muss	Muss		·
SG7 CCI <b>7037</b>	<b>Z17</b> Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	X		
SG7 CCI 1131	GABi- Nominierungsersatzverfa	Χ	X		
	RLMNE hren - Exit				
	V GABi- RLM-Kunde in	Х	X		
	RLMmT Tagesregime - Exit	^			
	GABi- RLM-Kunde im	Χ	X		
	RLMoT Stundenregime - Exit				
Zählpunktdaten/Teil de	es				
EUZ-Tupels SG8		Muss [61] U	Muss [9] II		[9] Wenn SG4
300		([27] O [94])			STS+7++ZE4 nicht
		<b>-</b> /	O [94])		vorhanden
					[27] Wenn eine untergeordnete SG
	Yang di kacamatan di				vorhanden
					[61] Segmentgruppe ist
					genau einmal je SG4 IDE anzugeben
					[94] Wenn ein Segment
					innerhalb der SG



EDIEACT O	ъ .	- 9	01	Alata Pata	A 1- 1 - 1	D - 11
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten		Beaingung
			Entnahmest	ZUľ	Stammdaten	
			elle	Entnahmest elle	zur Entnahmest	
					elle	
		ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	de a a de a
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		vorhanden
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z01	Zählpunktdaten/Teil des	Χ	Χ		
		EUZ-Tupels				
Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige						
Lieferstellen						
SG9			Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			נוטון	נוטון		NAD+MR aus Sparte Strom
						[101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
						E24/Z36 vorhanden
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/	Χ	X		
		Jahresverbrauchsprognos				
		e für spezifische Arbeit für				
		tagesparameterabhängig				
	Z08	e Lieferstelle Angepasste elektrische	Χ	Χ		
		Arbeit nach Anhang D der				
		VDN-Richtlinie "Lastprofile für				
		unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	verbrauchseinhentungen	Χ	Χ		
SG9 QTY <b>6411</b>	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
	KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9
						QTY+Z08 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9			Muse [106]	Muss [106]		[106] Wonn SG7
303			U [513]	U [513]		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/
						E24/ Z29 vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9
						QTY+Y02 vorhanden,
						dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02,
						unabhängig von SG9
						QTY+31, für die Bilanzierung und MMM-
						Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY 6063	24	Voronockia	Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY <b>6060</b>	ķ	nangabe	Χ	Χ		
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Kundenwert			0-8-5	0-11-11-11		[AO] W AID ID   COS
SG9			Soll [46] U [108] U	Soll [46] U [108] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			[109]	[109]		[108] Wenn TU München
						[109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02
						vorhanden
SG9 <b>QTY</b>			Muss	Muss		

22.05.2015



Seite 17

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung	
					Entnahmest	zur	Stammdaten	
					elle	Entnahmest	zur	
					55	elle	Entnahmest	
							elle	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Kateg	orie des	s Zeitreihentyps						
SG10					Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	15	Struktur	X	Χ		
SG10	CCI	7037	<b>Z</b> 21	Summenzeitreihentyp	X	Χ		
Zeitrei	hentyp							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyp	Χ	Х		
	gter Ma	arktpartner MP-						
ID								
SG12					Muss [162]			[162] Netzbetreiber Alt
SG12			107		Muss	Muss		
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12		3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12	NAD	3055	9	GS1	X	X		
			293	DE, BDEW	Χ	Χ		
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	X		
			002	Consult GmbH	^	,		
Nachr	ichten-l	Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer	Х	Х	Х	



#### 3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für Erzeugungsanlagen an LF

Bei Erzeugungsanlagen wird ausschließlich die bilanzierungsrelevante Zählpunktbezeichnung im SG5 LOC+172 übermittelt.

- Somit wird bei einer Tranchenaufteilung nur die Zählpunktbezeichnung übermittelt, welche die Tranche repräsentiert.
- Bei einer Anlage, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist und kein Tranchenzählpunkt vorhanden ist, wird nur der Anlagenzählpunkt übermittelt.
- Bei einer Anlage, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist und ein Tranchenzählpunkt vorhanden ist, wird nur der Tranchenzählpunkt übermittelt.

Bei einer Anlage, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass ein Trachenzählpunkt eingeführt bzw. nicht mehr benötigt wird. Hierbei ist folgendes Vorgehen zwingend einzuhalten, um eine Identifikation des betroffenen Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen:

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über den Anlagenzählpunkt, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über einen Tranchenzählpunkt:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Zählpunktbezeichnungen je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die Zählpunktbezeichnung, die die Anlage repräsentiert und die Zählpunktbezeichnung, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den Anlagenzählpunkt referenziert das CCI+Z01+Z67 (Parent und bisheriger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den Tranchenzählpunkt referenziert das CCI+Z01+Z70 (Tranche) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über den Anlagenzählpunkt (d. h. dem ZP auf den CCI+Z01+Z67 referenziert). Bei allen Geschäftsvorfällen nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel erfolgt die Identifikation über den Tranchenzählpunkt.

<u>Fall 2:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über einen Tranchenzählpunkt, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über den Anlagenzählpunkt:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Zählpunktbezeichnungen je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die Zählpunktbezeichnung, die die Anlage repräsentiert und die Zählpunktbezeichnung, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den Anlagenzählpunkt referenziert das CCI+Z01+Z69 (Anlagenzählpunkt und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den Tranchenzählpunkt referenziert das CCI+Z01+Z68 (bisher Identifikator, zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über den Tranchenzählpunkt (d. h. dem ZP auf den CCI+Z01+Z68 referenziert). Bei allen Geschäftsvorfällen nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel erfolgt die Identifikation über den Anlagenzählpunkt.

Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für Entnahmestellen an LF.



EDIEACT OF		Docabii	sihun a	Ctomredate	Aletualiaia et a	Ablak	Dadingung
EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	zur Erzeugungsa nlage	Erzeugungsa	auf Stammdaten	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-	Kopfsegment						
UNH	, ,			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachricl	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH	0057	5.1d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
UNH		F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Beginn der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Х	Х	
Nachrichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	-
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID Abser <b>SG2</b> SG2 <b>NAD</b>	nder			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID	DEM. ADDONAGE	X	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Ansprechpart SG3 SG3 CTA	tner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikati SG3	onsverbindung						
SG3 COM				Muss	Muss	Muss	
SG3 COM	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Stammdaten	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
				3	zur	Stammdaten	auf	3. 3
					Erzeugungsa nlage	zur Erzeugungsa	Stammdaten zur	
					Tilage	nlage	Erzeugungsa	
						····age	nlage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	O	0	O	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der	^	^	^	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Vorga	na		1					
SG4	3				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	X	
Liefer	richtung	Υ	I					
SG4	nontang	1						
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG4	IMD	7009	Z06	Einspeisung	Χ	X	X	
Begin	n zum		ī					
SG4	11 20111							
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
						[508]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
								NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U		[9] Wenn SG4
						[14]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden [14] Wenn Datum
								bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X X	Χ		
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		
Änder	ung zur	m, Gültigkeit,						
Begin	ndatum							
SG4	DT.					M	1.4	[0] W 00 4
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden



EDIFACT Strukt	ur	Beschre		zur Erzeugungsa nlage	Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	Erzeugungsa nlage	
		Kommui Prüfiden	nikation von tifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG4 DTM <b>20</b>	005	157			X		
	380		Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X	X X	
		Zeitspar	nne, Wert				
SG4 DTM <b>2</b> 3	379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
Bilanzierungsbe <b>SG4</b> SG4 <b>DTM</b>	ginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 DTM <b>20</b>	)05	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4 DTM 23	380	Datum c	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4 DTM <b>2</b> 3		<b>102</b>	CCYYMMDD	X	X		
				• •	• •		
Bilanzierungsend SG4 SG4 DTM	de .			Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4 DTM <b>20</b>	005	159	Bilanzierungsende	Χ	X		
	380	Datum c	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG4 DTM <b>2</b> 3		102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Transaktionsgrui	nd						
SG4 STS				Muss	Muss	Muss	
SG4 STS 90	)15	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 90		Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallener Zählpunkt Initialmeldung	Х	X X X	X X X	
Status der Antwo SG4 SG4 STS	ort					Muss	
	)15	E01	Status der Antwort				
		E13	Ablehnung			X X	
004 010 30		E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X	
Bilanzkreiszuord Lieferstelle SG4	nung zur						_
SG4 STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 STS 90	)15	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Lieferstelle	X	X		
SG4 STS <b>4</b> 4		Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Ablehnung	Bedingung
		zur Erzeugungsa	Stammdaten u zur	auf Stammdaten	
		nlage	Erzeugungsa	ı zur	
			nlage	Erzeugungsa	
	Kanana in italian wan	ND an LE	ND an LE	nlage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
Referenzmessung SG5		Muse ID401	Muss [D40]		[0] Warr 004
363		wiuss [D10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
			0 [0]		vorhanden
SG5 LOC		Muss	Muss		
SG5 LOC <b>3227</b>	Z02 Messstelle des	. X	Х		
	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein				
	erlaubter				
	Tagesparameter) <b>Z03</b> Klimazone des	Х	Х		
	Tagesparameters (derzeit		٨		
	ist nur die Temperatur ein				
	erlaubter				
	Tagesparameter) <b>Z05</b> Referenzmessung	X	Х		
SG5 LOC <b>3225</b>	ID Klimazone/	X	Χ		
	Temperaturmessstelle/				
SG5 LOC 1131	Referenzmessung Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5
363 LOC 1131	Dieristaribietei	V [20]	[100] ۸		LOC+Z02/ Z03/ Z05 das
					DE3055 mit 293
					vorhanden
SG5 LOC <b>3055</b>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Х		
	293 DE, BDEW	X	Х		
	(Bundesverband der				
	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
	wasserwirtschaft e.v.)				
Bilanzierungsgebiet <b>SG5</b>		Muss [61]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
303		Muss [01]	[61]		STS+7++ZE4 nicht
					vorhanden
					[61] Segmentgruppe ist
					genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5 LOC		Muss	Muss		<b>.</b>
SG5 LOC <b>3227</b>	<b>107</b> Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG5 LOC <b>3225</b>	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
Zählpunkt					
SG5		Muss [80]	Muss [80]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist
					genau einmal je SG4 IDE anzugeben
					[80] Segmentgruppe ist
					max. zweimal je SG4 IDE
SCE 100		N A	N 4	N 4 · · ~ -	anzugeben
SG5 <b>LOC</b> SG5 LOC <b>3227</b>	<b>172</b> Zählpunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC <b>3227</b>	Zählpunktbezeichnung	X	^	^X	
	:	, ,	, ,	, ,	
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	Χ	X	Χ	
SG6 RFF 1154	11106 NBW / Stammdaten zur	Χ			
	Erzeugungsanlage		V		
	11107 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur		Х		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	Aktualisierte Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	auf Stammdaten	
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		ntifikator	11106	11107	11108	
	11108	Erzeugungsanlage NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur Erzeugungsanlage			Х	
Referenz Vorgangsnumm (aus Anfragenachricht) <b>SG6</b> SG6 <b>RFF</b>	er				<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgan	gsnummer			Χ	
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas) SG7			Muss [86]	Muss [9] U [86]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7 CCI	704	01	Muss	Muss		
SG7 CCI <b>7059</b>	Z04 Z05	Standardeinspeiseprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X X	X X		
SG7 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas) SG7						
SG7 CAV	0-1-1	a Nama'a tan Daefila	Muss	Muss		
SG7 CAV <b>7111</b>	(Strom)	es Normierten Profils ), Last-Profil (Gas)	X	X		
SG7 CAV <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
Zählverfahren SG7			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7 CCI			Muss	Muss		
SG7 CCI <b>7037</b>	E02	Zählverfahren	Χ	Χ		
Zählverfahren SG7						
SG7 CAV <b>7444</b>	F^4	Davistais as a -1-	Muss	Muss		
SG7 CAV <b>7111</b>	E01	Registrierende Leistungsmessung (RLM)	Х	X		
	E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)	Х	Х		
	E14	TLP/TEP mit separater Messung	Х	Х		
	Z36	TEP mit Referenzmessung	Х	X		
Profilschar						
SG7			Muss [89]	Muss [9] U [89]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	Aktualisierte Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	auf Stammdaten	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prutide	ntifikator	11106	11107	11108	
								[89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Χ		
Profils	char							_
SG7								
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code d	er Profilschar	X	Χ		
Zählpu	unktdat	en/Teil des						
EUZ-T SG8					Muss [95]	Muss [9] U [95]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [95] Je SG5 LOC+172 (Zählpunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		aagozo
SG8	SEQ	1229	Z01	Zählpunktdaten/Teil des EUZ-Tupels	X	X		
Zählpu SG8		die zeichnung			.,			
SG8	RFF	4450	AVE	721.10.00.10	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Zählpunkt	X	X		
SG8	RFF	1154	Zahipui	nktbezeichnung	Χ	Х		
		ng für terabhängige			Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		LE 1/200 VOITIGITATION
SG9	QTY	6063	Z10 265	Anlagenleistung Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X [102] X	X [102] X		[102] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z36 vorhanden
			<b>Z08</b>	e Lieferstelle Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH KWT	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
					[.50]	[0]		[105] Wenn SG9 QTY+Z10 vorhanden



EDIFACT Strul	ktur	Beschre		zur Erzeugungsa nlage	Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	auf Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	
		Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Veranschlagte	Jahresmenge						
gesamt SG9	3.			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY (	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY (	6060	Mengen	angabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	X		
Zählpunkttyp <b>SG10</b>				Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein LOC+172 (Zählpunkt) im Vorgang vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z</b> 01	Zählpunkttyp	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z70 Z67	Tranche Parent und bisheriger Identifikator	X [114] X [115]	X [114] X [115]		[114] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z67
		Z68	bisher Identifikator,	X [116]	X [116]		vorhanden
		<b>Z69</b>	zukünftig nicht genutzt Parent und zukünftiger Identifikator	X [117]	X [117]		[115] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z70 vorhanden [116] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z69 vorhanden [117] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z68 vorhanden
Kategorie des 2 SG10	Zeitreihentyps			Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in derselben SG8 SEQ das SG10 CCI+Z01 nicht vorhanden oder mit Z69 / Z70 gefüllt ist
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	<b>Z21</b>	Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code de	es Zeitreihentyp	X	X		
Beteiligter Marl	ktpartner MP-						
SG12 NAD				Muss [162] Muss	Muss [162] Muss		[162] Netzbetreiber Alt
	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
	3039	MP-ID		X	Χ		
	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	zur Erzeugungsa	Stammdaten u zur Erzeugungsa	Stammdaten zur	Bedingung
			nlage	Erzeugungsa nlage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Χ	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	

### 3.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Erzeugungsanlagen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Erzeugungsanlagen an das UBA ist im AHB "Beschreibung der mit dem Herkunftsnachweisregister (HKN-R) des Umweltbundesamts (UBA) auszutauschenden Daten" im Kapitel 3.2, Prüfidentifikartor 11075 bechrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.

#### 4 Anhang: Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen

Beschreibung	Prozessschritt aus	Prüfidentifikator	Kommunikation von
Stammdaten zur	Netzbetreiberwechsel	11101	NB an MSB / MDL
Messstelle	Kap. 3.6.1 Nr.1		
Aktuallisierte	Netzbetreiberwechsel	11102	NB an MSB / MDL
Stammdaten zur	Kap. 3.6.1 Nr.2		
Messstelle			
Stammdaten zur	Netzbetreiberwechsel	11103	NB an LF
Entnahmestelle	Kap. 3.6.1 Nr.1		
Aktuallisierte	Netzbetreiberwechsel	11104	NB an LF
Stammdaten zur	Kap. 3.6.1 Nr.2		
Entnahmestelle			
Ablehnung auf	Netzbetreiberwechsel	11105	LF an NB
Stammdaten zur	Kap. 3.6.1 Nr.3		
Entnahmestelle			
Stammdaten zur	Netzbetreiberwechsel	11106	NB an LF
Erzeugungsanlage	Kap. 3.6.1 Nr.1		
Aktuallisierte	Netzbetreiberwechsel	11107	NB an LF
Stammdaten zur	Kap. 3.6.1 Nr.2		
Erzeugungsanlage			
Ablehnung auf	Netzbetreiberwechsel	11108	LF an NB
Stammdaten zur	Kap. 3.6.1 Nr.3		
Erzeugungsanlage			

#### 22.05.2015



#### 5 Änderungshistorie

Die Reihenfolge der Änderungseinträge ergibt sich aus der Reihenfolge der Segmente der Nachrichtenstruktur.

Lfd <b>.Nr</b>	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	7	ĺ
Ä 001	SG5 LOC Z02/Z03 Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung DE 1131 11103 und 11104 Stammdaten zur Entnahmestelle und Aktualisierte Stammdaten zur Entnahmestelle	X	X [58] [58] Bei SG5 LOC+Z02/ Z03/Z05 wenn DE3055 mit 293 gefüllt	Die Bedingung ist notwendig, da nur ein Dienstanbieter vorhanden ist, wenn die ID der Klimazone / Messstelle vom BDEW vergeben wurde.	Fehler (22.05.2015)
Ä 002	SG5 LOC Z02/Z03 Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung DE 1131 11106 und 11107 Stammdaten zur Erzeugungsanlage und Aktualisierte Stammdaten zur Erzeugungsanlage	X	X [58] [58] Bei SG5 LOC+Z02/ Z03/Z05 wenn DE3055 mit 293 gefüllt	Die Bedingung ist notwendig, da nur ein Dienstanbieter vorhanden ist, wenn die ID der Klimazone / Messstelle vom BDEW vergeben wurde.	Fehler (22.05.2015)