

Anwendungshandbuch

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

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

Version: 1.0c

Stand MIG: 5.1f und nachfolgende Versionen

Publikationsdatum: 01.04.2016 Autor: BDEW



Seite 2

### 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	27
4	ZUORDNUNG PROZESSSCHRITT ZU TABELLENKOPFINFORMATIONEN UND ZU ZUORDNUNGSTUPELN	27
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	29



#### 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)	Netzbetreiber (= NB)
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.



	ACT Str		Beschre		Stammdaten zur	Aktualisierte	Bedingung
		Ü		Messstelle	Stammdaten zur Messstelle		
			Kommunikation von		NB an MSB/ MDL	NB an MSB/ MDL	
			Prüfider	ntifikator	11101	11102	
Nachr		Kopfsegment					
	UNH UNH	0063	Noobriol	oton Deferenzation	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		nten-Referenznummer Netzanschluss-	X	X	
	OIVIII	0003	D	Stammdaten	Α	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X X X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
	UNH	0057	5.1f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	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
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	
		1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	
	BGM			ntennummer	X	X	
			DORUME	THE HIGHING	Λ		-
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380	-	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
	) Absen	der					
SG2					Muss	Muss	
SG2			NO	Dalama antan /	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	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	
Λρος-	oobso-	nor	-				-
SG3 SG3	echpart	.IIEI			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung					
SG3	· or invall						
SG3	СОМ				Muss	Muss	
		3148	Numme	r / Adresse	Χ	X	
SG3	00111						



EDIFACT Struktur		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	
	) Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	2025	MR	Nachrichtenempfänger	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3035 3039	MP-ID	Nachilenempianger	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
302	NAD	3033	<b>293</b>	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Vorga					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	III 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	Χ	
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	Χ	X	
				nne, Wert			
SG4		2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Trans	aktions	grund					
SG4	STS				Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallener Zählpunkt		X X X	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		



						_
EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung	Stammdaten zur Messstelle	Aktualisierte Stammdaten zur Messstelle	Bedingung
			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	Χ	X	
SG5 LOC	3225	Zählpur	nktbezeichnung	X	X	
Prüfidentifika	tor					
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF	4450		D "C 1 (C)	Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	11101	NBW / Stammdaten zur Messstelle	X		
		11102	NBW / Aktualisierte		X	
		11102	Stammdaten zur Messstelle		^	
	arktpartner MP-					-
ID						
SG12				Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X	
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
		332	DE, DVGW Service &	Χ	Х	
			Consult GmbH	,,		
	Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	Χ	
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

01.04.2016



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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Entnahmest elle	Entnahmest elle			
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Nachr	richten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.1f	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	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 Übermittlungsfolgenumm er
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	X	
Nachr	richtend	latum	Ī					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID <b>SG2</b> SG2	Absen	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		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	×	×	
	echpart	tner						_
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139 3412	IC	Informationskontakt	X X	X X	X X	
SG3	CTA			om Ansprechpartner				

Kommunikationsverbindung

01.04.2016



EDIFACT Struktur		Beschreibung		zur S Entnahmest elle E	Entnahmest elle		Bedingung	
			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	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
SG2	Empfä	nger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID	GS1	X X	X	X	
362	INAU	3033	9 293	DE, BDEW (Bundesverband der	×	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorgai SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgai	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Lieferr SG4	richtung	l						
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG4	IMD	7009	<b>Z</b> 07	Entnahme	Χ	Χ	Χ	
Beginn <b>SG4</b> SG4	n zum <b>DTM</b>				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	X		
SG4	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende 2	zum							
<b>SG4</b> 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		bekannt
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		bekannt

Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Stammdaten zur Entnahmest elle NB an LF	Entnahmest elle	auf Stammdaten zur Entnahmest elle LF an NB	Bedingung	
			Prüfide	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 anne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	
Bilanz <b>SG4</b> SG4	ierungs	sbeginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4 SG4	DTM	2005 2380		Bilanzierungsbeginn oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs							
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	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Trans <b>SG4</b> SG4	aktions	grund			Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallener Zählpunkt Initialmeldung	X	X X X	X X X X	
Status SG4 SG4	s der Ar	ntwort		-			Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X X	
Bilanz Liefer: SG4		ordnung zur						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Lieferstelle	Χ	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		



EDIF	EDIFACT Struktur		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	X		
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	Beschr	eibung	Stammdaten zur Entnahmest elle	Aktualisierte Stammdaten zur Entnahmest elle		
	Vomm	unileation wan	ND on LE	ND on LE		
		unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		ntifikator	11103	11104	11105	
	11104	NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Entnahmestelle NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur Entnahmestelle		X	X	
Referenz Vorgangsnumme (aus Anfragenachricht) SG6	r				Muss	
SG6 RFF					Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer			Χ	
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas)						
SG7 CCI			Muss [86]	Muss [9] U [86] Muss		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7 CCI <b>7059</b>	Z02	Standardlastprofil		O [59] U [88]		[46] Wenn MP-ID in SG2
	Z03 Z12	tagesparameterabhängig es Lastprofil Lastprofil	O [59] U [89] X [46]			NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [88] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24 vorhanden
SG7 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas) SG7			NA	M		
SG7 <b>CAV</b> SG7 CAV <b>7111</b>	Code d	les Normierten Profils	Muss X	Muss X		
		), Last-Profil (Gas)				
SG7 CAV <b>3055</b>	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	X X		
Zählverfahren SG7			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7 <b>CCI</b>			Muss	Muss		
SG7 CCI <b>7037</b>	E02	Zählverfahren	Χ	Χ		
Zählverfahren						
SG7 CAV			Muss	Muss		



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	
OGI OAV IIII	Leistungsmessung (RLM)	^			
	E02 Nicht registrierende	Χ	Χ		
	Leistungsmessung (SLP oder SEP)				
	E14 TLP/TEP mit separater	Χ	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/
007 00					E24 vorhanden
SG7 <b>CCI</b> SG7 CCI <b>7037</b>	712 Profileshor	Muss X	Muss X		
	Z12 Profilschar	^	^		_
Profilschar					
SG7 CAV		Muss	Muss		
SG7 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
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 CCI		Muss	Muss		1
SG7 CCI <b>7037</b>	Z17 Fallgruppenzuordnung	Χ	Χ		
SG7 CCI 1131	nach GABi Gas  GABi- Nominierungsersatzverfa	X	X		
007 001 <b>1131</b>	RLMNE hren - Exit (Hinweis:	^	^		
	V Dieser Code darf nur für				
	Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt				
	werden)				
	GABi- RLM-Kunde in	Х	Χ		
	RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im	Х	X		
	RLMoT Stundenregime - Exit				
Zählpunktdaten/Teil des					
EUZ-Tupels					ra1111 :
SG8		Muss [61] U ([27] O [94])			[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
		([21] 0 [34])	O [94])		vorhanden
			L- 2/		[27] Wenn eine
					untergeordnete SG vorhanden
					[61] Segmentgruppe ist
					genau einmal je SG4 IDE



EDIF#	EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		zur Entnahmest elle	Entnahmest elle .F NB an LF	auf Stammdaten zur Entnahmest elle	
			Kommu Prüfider		NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
			riuliaer	illikdlUl	11103	11104	11105	anzugeben [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		vomanaon
SG8	SEQ	1229	Z01	Zählpunktdaten/Teil des EUZ-Tupels	Х	X		
		ng für terabhängige			Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Lieferstelle	X	X		
			<b>Z08</b>	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- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
gesan		e Jahresmenge						
SG9					Muss [106] U [513]	Muss [106] 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				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	Mengen <b>KWH</b>	nangabe Kilowattstunde	X X	X		
			: \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	Niiowalloluriue	^	^		
SG9	Kunder	wert			Soll [46] U [108] U [109]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Aktualisierte Stammdaten zur Entnahmest elle	Ablehnung auf Stammdaten zur Entnahmest elle		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
								[109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		vomanuem
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	&	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
SG10		s Zeitreihentyps			Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10		7050	15	Ctor. d.ctw	Muss X	Muss X		
SG10 SG10		7059 7037	Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X	X		
			: '	Carrinonzonromontyp				
Zeitrei SG10	hentyp							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyp	Χ	X		
Beteili	gter Ma	arktpartner MP-						
ID								
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12	NAD	3039	MP-ID		Χ	X		
SG12	NAD	3055	9	GS1	X	X		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х		
Nachri	ichten-l UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT 0074 Anzahl der Segmente in einer		X	X	X			
	LINIT	0062	Nachric		X	X	X	
	UNT	0002	INACIIIIC	hten-Referenznummer	^	^	^	



### 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.



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	Erzeugungsa	Ablehnung auf Stammdaten zur Erzeugungsa nlage		
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	1	Netzanschluss-	Χ	Χ	Х	
	UNH	0052	D D	Stammdaten Entwurfs-Version	······································	······································	······································	
	UNH	0054	11A		X X	X X	X X	
	UNH	0054	UN	Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT	X		X	
	UNH	0057	5.1f	Versionsnummer der	X	X	X	
	UNIT	0037	5.11	zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	^	^	^	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung
			901110					vorhanden
	UNH	0070	Übermit	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 Übermittlungsfolgenumm er
Begin		achricht						
	BGM	4004	700	National design of the second second	Muss	Muss	Muss	
	BGM BGM		Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGIVI	1004	DOKUITIE	entennummer	^	^	^	
Nachr	ichtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Х	X	Х	
	DTM	2379	<b>203</b>	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
			: = = = =				, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
	) Absen	der						
SG2	NAD				Muss	<b>Muss</b> Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Muss X	X	Muss X	
362	NAD	3033	IVIS	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
Anspr <b>SG3</b>	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	СТА	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	· <u> </u>	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COIVI							



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung		Aktualisierte		Bedingung
					Zur	Stammdaten	auf Stammdaten	
					Erzeugungsa nlage	zur Erzeugungsa		
					mago	nlage	Erzeugungsa	
							nlage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	O	O	
			TE	Telefon	O	O	O	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	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	004	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			233	(Bundesverband der	^	^	^	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Vorga	na		1					
SG4	iig				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Liefer	ri obtuno	<u> </u>	ī					
SG4	richtung	3						
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z06	Einspeisung	X	X	X	
			1					
Begini	n zum							
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
004	D 11111				Muss [500]	[508]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[508] Hinweis:
								Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		110
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
				anne, Wert	Λ.	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende	711M		ſ					
SG4	∠uiii							
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U		[9] Wenn SG4
JJ-	- 1111				Oon [17]	[14]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[14] Wenn Datum
SC 4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	v	V		bekannt
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380		oder Uhrzeit oder	X X	X		
004	ווווט	2500		anne, Wert	^	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
			1					
	ung zur ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	. raatuiii							
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4
								STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator		zur Erzeugungsa	Aktualisierte Stammdaten zur Erzeugungsa nlage NB an LF 11107	auf Stammdaten	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Х	Х	Х	
SG4	DTM			oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	Х	Χ	
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	Χ	X	X	
SG4 SG4	ierungs <b>DTM</b>	beginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	Х	X		
	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 Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
Trans: SG4 SG4	aktions(	grund			Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallener Zählpunkt Initialmeldung	X	X X X	X X X X	
SG4	der An	itwort						
SG4	STS	0015	E04	Status dar Antwort			Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E13	Status der Antwort Ablehnung			X	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			Х	
Bilanz Liefers <b>SG4</b> SG4	stelle	ordnung zur			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
	<del>-</del>				230	~ [4]		STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Lieferstelle	X	Χ		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Klima		essstelle/						



EDIFACT Struktur	Beschreibung		zur Erzeugungsa	Aktualisierte Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	auf Stammdaten	
	Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Referenzmessung SG5			Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG5 LOC			Muss	Muss		vomanaon
SG5 LOC <b>3227</b>	Z02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	x	X		
	Z05	Referenzmessung	X	Χ		
SG5 LOC <b>3225</b>	ID Klima Temper		X	X		
SG5 LOC 1131	Diensta		X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5 LOC <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Bilanzierungsgebiet SG5			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5 <b>LOC</b>			Muss	Muss		
SG5 LOC 3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG5 LOC <b>3225</b>	Bilanzie	rungsgebiet	Х	X		
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 anzugeben
SG5 <b>LOC</b>			Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172	Zählpunkt	X	X	X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Zählpun	ktbezeichnung	X	X	X	
Prüfidentifikator				N4	14	
SG6 RFF			<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator		Muss X	Muss X	
SG6 RFF 1154	11106 11107	NBW / Stammdaten zur Erzeugungsanlage NBW / Aktualisierte Stammdaten zur	X X	x		



		_		_			
EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	zur	Aktualisierte Stammdaten	auf	Bedingung
				Erzeugungsa nlage	zur Erzeugungsa	Stammdaten zur	
				mage	nlage	Erzeugungsa	
					· ·	nlage	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfiden	itifikator	11106	11107	11108	
			Erzeugungsanlage				
		11108	NBW / Ablehnung auf			Х	
			Stammdaten zur Erzeugungsanlage				
D ( )/		:	Erzoagarigoariiago				
Referenz Vorga (aus Anfragena							
SG6	ormont)					Muss	
SG6 RFF						Muss	
SG6 RFF 1	153	TN	Transaktions-			Χ	
000 DEF 4	4 F 4		Referenznummer				
	154	Vorgang	gsnummer			Х	
Normiertes Prof							
Last-Profil (Gas SG7	5)			Muss [86]	Muss [9] U		[0] Woon SC4
307				wuss [oo]	Muss [9] 0 [86]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
					[]		vorhanden
							[86] Wenn SG7
							CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7 CCI				Muss	Muss		mont vomandon
SG7 CCI 7	059	Z04	Standardeinspeiseprofil	Χ	X		
		Z05	tagesparameterabhängig	X	X		
SC7 CC1 7	7037	E01	es Einspeiseprofil	······································	······································		
SG7 CCI <b>7</b>	037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Name 's star Day	(1 (0(=====)						
Normiertes Prof Last-Profil (Gas							
SG7	,						
SG7 CAV				Muss	Muss		
SG7 CAV 7	'111		es Normierten Profils	X	X		
SC7 CAV 3	·nee	(Strom),	Last-Profil (Gas)	······································	······································		
SG7 CAV 3	055	09	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Х		
7"1-1		:	(				-
Zählverfahren SG7				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
337				iviuss	เพเนออ [ฮ]		STS+7++ZE4 nicht
							vorhanden
SG7 CCI				Muss	Muss		
SG7 CCI 7	037	E02	Zählverfahren	Х	Χ		
Zählverfahren							
SG7							
SG7 CAV	······································	<b>50</b> 4	D-vi-toi-nov-i	Muss	Muss		
SG7 CAV 7	'111	E01	Registrierende Leistungsmessung (RLM)	Х	Х		
		E02	Nicht registrierende	Х	Χ		
			Leistungsmessung (SLP				
		E14	oder SEP) TLP/TEP mit separater	Х	X		
		L 17	Messung	^	^		
		Z36	TEP mit	Χ	Χ		
			Referenzmessung				
Profilschar							
SG7				Muss [89]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
					[89]		STS+7++ZE4 nicht vorhanden
		1					vornandon



			_		_			
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
					Erzeugungsa	zur	Stammdaten	
					nlage	Erzeugungsa		
						nlage	Erzeugungsa nlage	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
			Fruildel	ιιιικαιυι	11106	11107	11108	[89] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E14/
								E24 vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profils	char							
SG7								
SG7	CAV	7444	0-4-4	or Drofflook or	Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	: Code d	er Profilschar	Х	X		
		en/Teil des						
EUZ-1 SG8	upels				Muss IOE1	Muse [0] II		[0] Wann CC4
300					Muss [95]	Muss [9] U [95]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
						[00]		vorhanden
								[95] Je SG5 LOC+172
								(Zählpunkt) ist genau einmal die
								Segmentgruppe
								anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Zählpunktdaten/Teil des EUZ-Tupels	X	X		
Refere	enz auf	die						
	unktbez	eichnung						
SG8	DEE							
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	AVE	7öhlauakt	Muss	Muss		
SG8	RFF	1154	AVE Zählnur	Zählpunkt nktbezeichnung	X X	X X		
			: Zariipui	IKIDEZEIGIITATIG				
	/Leistur							
Liefers		terabhängige						
SG9	31011011				Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG7
								CCI+++E02 CAV+E14/
000	OTY				N 4	N 4 · · · · · ·		E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY	6063	710	Anlagonloistung	Muss	Muss		[102] Wonn SC7
SG9	QTY	6063	Z10 265	Anlagenleistung Veranschlagte	X [102] X	X [102] X		[102] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z36
				Jahresmenge Gesamt/	,,	•		vorhanden
				Jahresverbrauchsprognos				
				e für spezifische Arbeit für				
				tagesparameterabhängig				
				e Lieferstelle				
			Z08	Angepasste elektrische	Χ	Χ		
				Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie				
				"Lastprofile für				
				unterbrechbare				
000	OT:			Verbrauchseinrichtungen"		······································		
SG9	QTY	6060	Menge	14\/\b/\/\/\/\/\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	X [402]	Χ (402)		[400] War 2000
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9
			KWT	Kilowatt	X [105]	X [105]		QTY+Z08 vorhanden
								[105] Wenn SG9
			1					QTY+Z10 vorhanden



EDIFA	EDIFACT Struktur		ŭ		Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	Aktualisierte Stammdaten zur Erzeugungsa nlage	auf Stammdaten	1	
				nikation von ntifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108		
Veran	schlagt	e Jahresmenge							
gesam SG9	_	o cameomongo			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	Χ	Χ			
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	Χ	Χ			
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ			
Zählpu SG10	ınkttyp				Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden	
SG10	CCI				Muss	Muss			
SG10		7059	Z01	Zählpunkttyp	X	X			
SG10	CCI	7037	Z70 Z67 Z68	Tranche Parent und bisheriger Identifikator bisher Identifikator,	X [114] X [115] X [116]	X [114] X [115] X [116]		[114] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z67 vorhanden	
Vatary		Zoitasibastas	<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	
SG10		s Zeitreihentyps			Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in derselben SG8 SEQ das SG10 CCI+Z01 nicht vorhanden oder mit Z69 / Z70 gefüllt ist	
SG10					Muss	Muss			
SG10 SG10		7059	15 724	Struktur	X	X			
Zeitrei SG10	hentyp	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X			
SG10					Muss	Muss			
SG10	CAV	7111	Code de	es Zeitreihentyp	X	X			
	gter Ma	arktpartner MP-							
SG12					Muss [570]			[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt	
SG12					Muss	Muss			
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X			
SG12		3039	MP-ID		X	X			
SG12	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X			



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	zur Erzeugungsa	Stammdaten	Stammdaten	5 5
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Χ	Χ	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	X	



### 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 Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen und zu Zuordnungstupeln

In diesem Kapitel erfolgt in tabellarischer Form die Angabe, welcher Anwendungsfall (hier identifiziert über den Prüfidentifikator¹) in welchem Prozessschritt der jeweiligen Prozessbeschreibung zur Anwendung kommen kann. Des Weiteren ist der Tabelle zu entnehmen, welche Informationen aus einem empfangenen Geschäftsvorfall der Empfänger nutzt, um diesen Geschäftsvorfall entweder einem ihm bekannten Objekt oder einem bei ihm vorliegenden Geschäftsvorfall zuzuordnen.

Eintreffende UTILMD-Geschäftsvorfälle werden immer über eine der nachfolgend aufgeführten Informationen beim Empfänger einem Objekt, oder einem Geschäftsvorfall zugeordnet.

Tupel zur Zuordnung zu einem Objekt

- 1-Tupel Zählpunktbezeichnung, als "**ZO-T1**" in der Tabelle bezeichnet: (Zählpunktbezeichnung) = (SG5 LOC+172 DE3225)

Tupel zur Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall

 1-Tupel Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht), als "ZG-T1" in der Tabelle bezeichnet:

(Vorgangsnummer) = (SG6 RFF+TN DE1154)

Beschreibung		Prüfident ifikator	Kommunikat ion von	Zuordnung zu einem Objekt	Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall
Stammdaten zur	Netzbetreiberwe	11101	NB an MSB /	ZO-T1	
Messstelle	chsel		MDL		
	Kap. 3.6.1 Nr.1				
Aktualisierte Stammdaten	Netzbetreiberwe	11102	NB an MSB /	ZO-T1	
zur Messstelle	chsel		MDL		
	Kap. 3.6.1 Nr.2				
Stammdaten zur	Netzbetreiberwe	11103	NB an LF	ZO-T1	
Entnahmestelle	chsel				
	Kap. 3.6.1 Nr.1				
Aktualisierte Stammdaten	Netzbetreiberwe	11104	NB an LF	ZO-T1	
zur Entnahmestelle	chsel				
	Kap. 3.6.1 Nr.2				
Ablehnung auf	Netzbetreiberwe	11105	LF an NB		ZG-T1
Stammdaten zur	chsel				
Entnahmestelle	Kap. 3.6.1 Nr.3				

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> An dieser Stelle wird darauf hingewiesen, dass der Prüfidentifikator ausschließlich der Durchführung der sogenannten AHB-Prüfung im Rahmen der Verarbeitbarkeitsprüfung dient.



Beschreibung		Prüfident ifikator	Kommunikat ion von	Zuordnung zu einem Objekt	Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall
Stammdaten zur	Netzbetreiberwe	11106	NB an LF	ZO-T1	
Erzeugungsanlage	chsel				
	Kap. 3.6.1 Nr.1				
Aktualisierte Stammdaten	Netzbetreiberwe	11107	NB an LF	ZO-T1	
zur Erzeugungsanlage	chsel				
	Kap. 3.6.1 Nr.2				
Ablehnung auf	Netzbetreiberwe	11108	LF an NB		ZG-T1
Stammdaten zur	chsel				
Erzeugungsanlage	Kap. 3.6.1 Nr.3				

01.04.2016



### 5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.0b	3	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	genehmigt
15580		Bedingung [162] Netzbetreiber Alt		Überarbeitung Bedingungen und Hinweise	genehmigt
15566		Muss [46] U [108] U [109] U [B8] [108] Wenn TU München	Soll [46] U [108] U [109] U [B8] [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)	Überarbeitung Bedingungen und Hinweise	genehmigt