

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 17. Juli 2018

Version: 1.0d

Stand MIG: 5.1g und nachfolgende Versionen

Uhrsprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2017 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 Messlokationen an MSB	4
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	8
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	19
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	28
4	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.

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 Marktlokation 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 Messlokationen an MSB

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente

SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation 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 Messlokation 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 Messlokation übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11101	11102	
Nachrichte UNH	n-Kopfsegment			Muss	Muss	
UNI		Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNI	H 0065	&	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNI		D	Entwurfs-Version	X	X	
UNI	∃ 0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNI	⊣ 0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNI	H 0057	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNI	∃ 0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNI	⊣ 0070		ttlungsfolgenummer	X		
UNI		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
Beginn der BGN				Muss	Muss	
BGI	M 1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	
BGI	И 1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	
Nachrichte DTM				Muss	Muss	
DTN	A 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTN	A 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
DTN	A 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Х	
MP-ID Abs 5G2 5G2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAI	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2 NAI	3 039	MP-ID		X	Χ	
SG2 NAI	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Ansprechpa SG3 SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA		IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA		Name v	rom Ansprechpartner	X	X	-
SG3	ationsverbindung			NA	Maria	
SG3 CON		Ni	or / Adronos	Muss	Muss	
	M 3148		er / Adresse	X	X	
SG3 COI	M 3155	EM FX TE	Elektronische Post Telefax Telefon	0 0 0	0 0 0	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung	
			Kommı	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11101	11102	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
MP-II	D Empfä	nger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
002			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x x		
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Vorga SG4	ang				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
	nn zum						
SG4							
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	X X	X X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	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	X	Χ	
Begin	rung zur nndatum	m, Gültigkeit,					
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	
	saktions	grund					
SG4							
	STS				Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		



EDIFACT Sti	EDIFACT Struktur		eibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
		Kommu	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11101	11102	
Meldepunkt						-
SG5				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC				Muss	Muss	
SG5 LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	
SG5 LOC	3225	Identifik	rator	X	X	
Prüfidentifika	itor					
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	
SG6 RFF	1154	11101 11102	NBW / Stammdaten zur Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	X	
Beteiligter Ma ID SG12	arktpartner MP-			Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss	[]
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	Χ	
SG12 NAD	3039	MP-ID		X	Χ	
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzohl	dor Sogmonto in oiner	X	X	
UNI	0014	Nachric	der Segmente in einer cht	^	^	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlolation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen 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 Marktlokation 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 Marktlokation 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 Marktlokation 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 Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Bilanzierung der Marktlokation 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

17.07.2018



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		Ğ		zur S verbrauchen den Marktlokatio	verbrauchen	n auf Stammdater n zur verbrauchen n den Marktlokatio	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfiden	tifikator	11103	11104	11105	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachricl	nten-Referenznummer	X	X	X	
		0065	UTILM D	Stammdaten	X	X	X	
		0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X			
	UNH		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
Beginı	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
Vachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	_
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID 6G2 6G2	Abser	ider			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	x x	
SG3	echpar	tner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	Χ	
SG3					Χ			



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung			Ablehnung	Bedingung
					zur verbrauchen	Stammdaten zur	auf Stammdaten	
					den	verbrauchen	zur	
					Marktlokatio	den	verbrauchen	
					n	Marktlokatio	den	
						n	Marktlokatio	
							n	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prufider	ntifikator	11103	11104	11105	
Komn	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ο	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-II) Empfä	inger	ī.					
SG2	- Lilibic	901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger		X	X	
				Nachifichteriemphanger	X			
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	X	Χ	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	X	X	
			002	Consult GmbH	^	Λ	Λ	
			:					
Morac	na		3					
Vorga	uig							
SG4			- - - - - - - - - - - - - - - - - - -		Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4 SG4	IDE	7495 7402		Transaktion gsnummer	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4 SG4	IDE IDE IDE	7402			Muss X	Muss X	Muss X	
SG4 SG4 SG4 Liefer	IDE	7402			Muss X	Muss X	Muss X	
SG4 SG4 SG4 SG4 Liefer	IDE IDE IDE richtung	7402			Muss X X	Muss X X	Muss X X	
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung	7402	Vorgan	gsnummer	Muss X X	Muss X X	Muss X X	
SG4 SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X	Muss X X Muss	Muss X X Muss	
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung	7402	Vorgan	gsnummer	Muss X X	Muss X X	Muss X X	
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X	Muss X X Muss	Muss X X Muss	
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4	IDE IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X	Muss X X Muss	Muss X X Muss	
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE IDE richtung IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X X Muss X X	Muss X X Muss X Muss X	Muss X X Muss	[9] Wenn SG4
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X	Muss X X Muss	Muss X X Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X X Muss X X	Muss X X Muss X Muss X U Muss X X Muss [9] U	Muss X X Muss	
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X X Muss X X	Muss X X Muss X Muss X U Muss X X Muss [9] U	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis:
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X X Muss X X	Muss X X Muss X Muss X U Muss X X Muss [9] U	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 Begin SG4	IDE IDE IDE IDE IMD IMD IMD IMD TOTM	7402 7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	Muss X X Muss X X Muss X X	Muss X X Muss X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis:
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Begin	IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD	7402	Vorgan	gsnummer Lieferrichtung	Muss X X Muss X X X X	Muss X X Muss X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4 SG4 SG4 Liefer SG4 SG4 SG4 Begin SG4	IDE IDE IDE IDE IMD IMD IMD IMD TOTM	7402 7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	Muss X X Muss X X Muss X X	Muss X X Muss X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE IDE IMD IMD IMD OTM	7402 7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X X X	Muss X X Muss X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE IDE IMD IMD IMD OTM	7402 7081 7009	Z14 Z07	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	Muss X X Muss X X X X	Muss X X Muss X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD OTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD OTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TMD DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD OTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X X X X	Muss	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TMD DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X X X X Muss [9] U [508]	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TMD DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X Muss X X X X X	Muss	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TMD DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X Muss X X X X X	Muss	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SG4	IDE IDE IDE IDE richtung IMD IMD IMD TMD DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDD	Muss	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum
SG4	IDE IDE IDE IDE IDE IDE IMD IMD IMD OTM DTM DTM DTM DTM DTM	7402 7081 7009 2005 2380 2379	Z14 Z07 92 Datum of Zeitspa 102	Lieferrichtung Verbrauch Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder nne, Wert	Muss X X Muss X X Muss X X X X X	Muss	Muss X X Muss	STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum



EDIF/	ACT Str	ruktur		reibung unikation von	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ung zui ndatum	m, Gültigkeit,			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
004	DT14		4	O"11 1 '4 B ' 1 4		······································	······································	vorhanden
SG4	DTM	2005 2380	157	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X X	X X	X X	
SG4	DIM		-	anne, Wert	^	^	^	
SG4		2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Bilanz SG4 SG4	zierungs DTM	sbeginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	X		vorhanden
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
SG4 SG4	cierungs DTM	ende			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	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	×	X X X	X X X X	
Status	s der Ar	ntwort		-				
SG4								
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X X	
Bilanz	kreiszu	ordnung zur		- Hotaboroulleitung				



EDIFACT Struktur		-		zur verbrauchen den Marktlokatio n	verbrauchen den Marktlokatio n	auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n LF an NB		
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4 SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	Х		
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
		essstelle/ sung			Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG5	LOC				Muss	Muss		Vorriandon
SG5	LOC	3227	Z02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	X		
			Z03	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
SG5	LOC	3225	Tempe	razone/ raturmessstelle/ nzierte Marktlokation	X	X		
SG5	LOC	1131		anbieter	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	Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Bilanz SG5	ierungs	sgebiet			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		<u></u>
SG5	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG5	LOC	3225	Bilanzi	erungsgebiet	X	X		
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	aa.a.a.
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	Χ	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	Х	Χ	Χ	
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	712 Priifidantifikator	Muss ✓	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153 SG6 RFF 1154	Z13 Prüfidentifikator 11103 NBW / Stammdaten zur	X	X	X	
	verbrauchenden Marktlokation 11104 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation 11105 NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	^	X	Х	
Referenz Vorgangsnummer					_
(aus Anfragenachricht)				M	
SG6 RFF				Muss Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-			X	
	Referenznummer				
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer			Х	
Normiertes Profil (Strom),					
Last-Profil (Gas) SG7 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 7059	Z02 Standardlastprofil	O [59] U [88]			[46] Wenn MP-ID in SG2
	Z03 tagesparameterabhängig	O [59] U [89]			NAD+MR aus Sparte Gas
	es Lastprofil Z12 Lastprofil	X [46]	X [46]		[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 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas) SG7					
SG7 CAV		Muss	Muss		
SG7 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	Χ		
	(Strom), Last-Profil (Gas)				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschro		Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG7	CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Bilanz	ierungs	grundlage der						
	okation				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	Х		
	ierungs okation CAV	sgrundlage der			Muss	Muss		
SG7		7111	E01	Registrierende Leistungsmessung (RLM)	X [46] X ([232] U [243]) X [234]	X [46] X ([232] U [243]) X [234]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52
			E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)	X [46] X ([232] U [244]) X [234]	X [46] X ([232] U [244]) X [234]		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
			E14	TLP/TEP mit separater Messung	X ([232] U [244]) X [234]	X ([232] U [244]) X [234]		[242] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z68 (keine Messung)
			E24	TLP mit gemeinsamer Messung	X ([232] U [244]) X [234]	X ([232] U [244]) X [234]		vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z40/
			Z29	Pauschale Marktlokation	X [46] X [242]	X [46] X [242]		Z41/Z59 vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/ Z43 vorhanden
Profils SG7	char				Muss [59] U [89]	Muss [9] U [59] U [89]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
907	CCI				Muss	Muca		E24 vorhanden
SG7 SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
Profils	char		1					
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code d	er Profilschar	X	X		
Fallgru	uppenz	uordnung			Muss [19] U [46]	Muss [9] U [19] U [46]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht



EDIFACT Struktur	Beschre		zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokatio n	
		nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11103	11104	11105	<u> </u>
SG7 CCI			Muss	Muss		vorhanden [19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung	Χ	Χ		
SG7 CCI 1131	GABi- RLMNE V	nach GABi Gas Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	X		
	GABi-	werden) RLM-Kunde in	X	Х		
		Tagesregime - Exit				
	GABi- RI MoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG8			Muss [61] U ([27] O [94])			[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [27] Wenn eine untergeordnete SG vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [94] Wenn ein Segment innerhalb der SG vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z 01	Daten zur Marktlokation,	X	X		
		Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels				
Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9			Muss [59] U	Muse (FO) II		[59] Wenn MP-ID in SG2
			[101]	[101]		NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
SG9 QTY		M	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
	Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	Χ	X		



		_					5 "
EDIFACT St	truktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
				verbrauchen		Stammdaten	
				den	verbrauchen	zur	
				Marktlokatio	den Marktlokatio	verbrauchen den	
				n	n	Marktlokatio	
						n	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
			VDN-Richtlinie				
			"Lastprofile für				
			unterbrechbare				
SG9 QTY	6060	Mongo	Verbrauchseinrichtungen"		X		
SG9 QTY	6411	Menge Z16	kWh/K (Kilowatt-	X X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
005 Q11	0411	210	Stunde/Kelvin)	X [100]	X [100]		QTY+265 vorhanden
		KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9
							QTY+Z08 vorhanden
Veranschlag	te Jahresmenge						
gesamt							
SG9				Muss [106]			[106] Wenn SG7
				U [513]	U [513]		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		0.4	\\\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Χ		
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	Χ	Χ		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM Kunder	nwort	· .					-
SG9	iiweit			Soll [46] U	Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
				[108] U	[108] U		NAD+MR aus Sparte Gas
				[109]	[109]		[108] Wenn
							Kundenwertverfahren (z.
							B. TU München) [109] Wenn SG7
							CCI+++E02 CAV+E02
							vorhanden
SG9 QTY	6062	Voo	Kundanu	Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060 6411	kwh KWH	nangabe Kilowattstunde	X	X X		
			Milowattsturide	^	^		
	es Zeitreihentyps						
SG10				Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10 CCI	7050	1 <i>E</i>	Ctruletur	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X	X X		
		: 441	эшппенгенгенгур	^	^		
Zeitreihentyp	0						
SG10 CAV				M o =	M		
SG10 CAV	7111	C040 4	as Zaitraihantun	Muss X	Muss X		
		: Code de	es Zeitreihentyp	^	^		
	che Einordnung						
der Marktlok	ation			Muco FEO1	Muse FO		[E0] Wann MD ID := 000
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
							Strom



				_			
EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
				zur verbrauchen		Stammdaten	
				den	verbrauchen	zur	
				Marktlokatio		verbrauchen	
				n	Marktlokatio	den	
					n	Marktlokatio	
						n	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7037		Z83	Messtechnische	X	Χ		
			Einordung der				
			Marktlokation				
Messtechnische Ein	ordnung						
der Marktlokation							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		Z52	iMS	X	X		
		Z53	kME / mME	X	X		
		Z68	keine Messung	Х	X		
Messwertübermittlur	ngsfall						
der Marktlokation	-						
SG10					Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[226]	[226]		NAD+MR aus Sparte
							Strom
							[226] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10
							CCI+++Z83 CAV+Z52
							vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7037		Z 78	Messwertübermittlungsfal	X	Χ		
			I der Marktlokation				
Messwertübermittlur	ngsfall						
der Marktlokation							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		Z59	Konfiguration für MÜ-A	X	X		
		Z40	Konfiguration für MÜ-B	X	X		
		Z41 Z42	Konfiguration für MÜ-C	X	X		
		Z42 Z43	Konfiguration für MÜ-D Konfiguration für MÜ-E	X X	X X		
	:	: 	Normguration ful MO-L				
Beteiligter Marktpart	ner MP-						
ID SG12				Muss 15701	Muse [570]		[570]
3012				wuss [5/0]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		TOLEDOLIOIDOI AIL
SG12 NAD 3035		VY	andere zugehörige Partei				
SG12 NAD 3039		MP-ID	andoro zagononge i arter	X Y	X X		
SG12 NAD 3039 SG12 NAD 3055		9	GS1	X	^ X		
0012 NAD 3033		9 293	DE, BDEW	X	X		
			(Bundesverband der	^	,,		
			Energie- und				
			Wasserwirtschaft e.V.)				
		332	DE, DVGW Service &	X	X		
			Consult GmbH				
Nachrichten-Endese	gment						
UNT	-			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074		Anzahl	der Segmente in einer	X	Χ	Χ	
		Nachric					
UNT 0062		Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	X	



3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

Bei erzeugenden Marktlokationen wird ausschließlich die bilanzierungsrelevante ID im SG5 LOC+172 übermittelt.

- Somit wird bei einer Tranchenaufteilung nur die ID übermittelt, welche die Tranche repräsentiert.
- Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist und keine ID einer Tranchen vorhanden ist, wird nur die ID der Marktlokation übermittelt.
- Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist und ein ID für eine Tranche vorhanden ist, wird nur die ID der Tranche übermittelt.

Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass eine ID einer Tranche 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 die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über einen ID der Tranche:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlokation referenziert das CCI+Z01+Z67 (Marktlokation und bisheriger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01+Z70 (Tranche) enthalten sein. Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über der ID der Marktlokation (d. h. dem ZP auf den CCI+Z01+Z67 referenziert). Bei allen Geschäftsvorfällen nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel erfolgt die Identifikation über die ID der Tranche.

<u>Fall 2:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation :

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlokation referenziert das CCI+Z01+Z69 (Marktlokation und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Tranche 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 die ID der Tranche (d. h. der ID auf den CCI+Z01+Z68 referenziert). Bei allen Geschäftsvorfällen nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel erfolgt die Identifikation über die ID der Marktlokation.

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



	CT Str	uktur	Beschre	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
Vachri		Kopfsegment						
	UNH	0000	N.L. alada	Lie Defendance	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		hten-Referenznummer Netzanschluss- Stammdaten	X X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
		0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT		X	X	
	UNH	0057	5.1g	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X 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
Beginr		achricht				.,	.,	
	BGM BGM	4004	Z22	Netzbetreiberwechsel	Muss X	Muss X	Muss X	
	BGM			entennummer	X	X	^X	
			Dokume					
iacnri	chtenda DTM	atum			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	Х	Х	Х	
1P-ID 6 G2 6G2	Absenda NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
G2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
nspre G3 G3	echparti CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
G3	CTA	3139	IC	Informationskontakt		X	X	
	CTA	3412		om Ansprechpartner	X X	X	X	
G3								



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		zur erzeugenden Marktlokatio n	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	erzeugenden Marktlokatio n	
				ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
SG3	COM			er / Adresse	X	X	X	
SG3	СОМ	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TÉ	Telefon	0	0	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2		<u>U</u>			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Lieferr	ichtung							
SG4								
SG4	IMD				Muss	Muss	Muss	
SG4	IMD	7081	Z14	Lieferrichtung	X	X	X	
SG4	IMD	7009	Z06	Erzeugung	X	X	X	
Beginr	n zum							
SG4								
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	Datum	oder Uhrzeit oder	X	Χ		
SG4	DTM	2370	Zeitspai 102	nne, Wert	X	X		
		_0.0	: .52		^			
Ende 2	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		DONALITE
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD	X	X		
			: 102	OOT TIVIIVIDD	^	^		
Beginr	ung zur ndatum	n, Gültigkeit,						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4



					_			
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
					erzeugenden		Stammdaten	
						erzeugenden	zur	
					n		erzeugenden	
						n	Marktlokatio	
							n	
				ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
								STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	Χ	Χ	Vollidiadii
SG4	DTM		b	oder Uhrzeit oder	X X	X	X	
				nne, Wert				
SG4			102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Bilanz	ierungs	beginn						
SG4		g						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
								STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4	iorango	.01100						
SG4	DTM				Muss [28] U	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
					[64]	[28] U [64]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93
								vorhanden [64] Wenn SG4
								DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4	-	_						
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		X	X	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt-		X	X	
			ZE5	bzw. Messlokation Initialmeldung	Χ		Χ	
			:	maamodang	^		^	
	der An	ntwort						
SG4	0=0							
SG4	STS			<u> </u>			Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			Χ	
			E17	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg.			Χ	
			L''	Fristüberschreitung			^	
Diller	lana!	andama a = : :	:					
		ordnung zur bzw. Tranche						
SG4	onaliUH	DZW. HAHUHE						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
J J ¬						300 [0]		STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur	Χ	Χ		
001	OT0	440F	740	Marktlokation	······································	······································		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	X	X		



	CT Str	uktur	Beschr	eibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
			Z14	erfolgreich	Х	Х		
Klimaz	zone/							
		nessstelle/						
Refere SG5	enzmes	ssung			Muss [B10]	Muss [B10] U [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG5	LOC				Muss	Muss		Vorrianden
SG5	LOC	3227	Z 02	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
			Z03	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
SG5	LOC	3225	Z05	Referenzmessung	X	X		
505	LUC	JLLJ		raturmessstelle/	^	^		
				nzierte Marktlokation				
SG5	LOC	1131	Diensta	anbieter	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	Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Bilanzi SG5	ierungs	sgebiet			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss		unzagoson
SG5	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG5	LOC	3225	Bilanzi	erungsgebiet	Χ	Χ		
Melder	punkt							
SG5					Muss [80] U [583]	Muss [80] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3227 3225	172 Identifil	Meldepunkt	Muss X X	Muss X X	Muss X X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre		zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11106	11107	11108	
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11106 11107 11108	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X	X	X	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
(aus A		nachricht)					•	
SG6	DEF						Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-			Muss X	
300	IXI I	1133	117	Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgano	snummer			Χ	
		rofil (Strom),						
Last-P SG7	rofil (G	as)			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				Muss	Muss		
SG7	CCI	7059	Z04 Z05	Standardeinspeiseprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X X	X X		
SG7	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Last-P SG7		rofil (Strom), as)						
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	(Strom).	es Normierten Profils Last-Profil (Gas)	X	X		
SG7	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Х		
		grundlage der						
Marktle SG7	okation				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7	CCI				Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	E02	Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	Х		
Marktl	ierungs okation	grundlage der						
SG7 SG7	CAV				Muss	Muss		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur erzeugenden	Aktualisierte Stammdaten zur	Ablehnung auf Stammdaten	0 0
						erzeugenden		
					n		erzeugenden Marktlokatio	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	n LF an NB	
			Prüfider		11106	11107	11108	
SG7	CAV	7111	E01	Registrierende	X [232] X	X [232] X	11100	[232] Wenn SG10
001	0/11			Leistungsmessung (RLM)	[234]	[234]		CCI+++Z83 CAV+Z52
			E02	Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)	X [234]	X [234]		(iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53
			E14	TLP/TEP mit separater	X [234]	X [234]		(kME/mME) vorhanden
			Z36	Messung TEP mit	X [234]	X [234]		
				Referenzmessung				
Profils	char				M [00]	M 701 II		
SG7					Muss [89]	Muss [9] U [89]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/
SG7	CCI				Muss	Muss		E24 vorhanden
SG7	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profils	char		1					
SG7	oriai							
SG7	CAV				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code de	er Profilschar	Х	Х		
/ Tran	che / M	/ Messlokation aBiS-ZP / Teil						
des El	UZ-Tup	els			Muss [95]	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
					muss [so]	[95]		STS+7++ZE4 nicht vorhanden [95] Je SG5 LOC+172 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		aage20
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	Х	Х		
Refere	enz auf	Marktlokation /						-
Messl	okation	/ Tranche /						
MaBiS SG8	5-ZP							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154		farktlokation, ation, Tranche, MaBiS-ZP	Χ	Х		
tagesp	Leistur Darame	terabhängige						
SG9					Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/ E24/Z36 vorhanden
SG9	QTY		<u> </u>		Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z36
			265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/	Х	Х		vorhanden



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung		Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
					zur erzeugenden Marktlokatio n	erzeugenden	auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokatio n	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
			Z 08	Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH KWT	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [103] X [104] X [105]	X [103] X [104] X [105]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 vorhanden
gesam SG9 SG9	t QTY	e Jahresmenge		Vorgoodlogt	Muss [106]	Muss		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/ E24/ Z29 vorhanden
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Mengen		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Melder SG10 SG10		'p			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z01	Meldepunkttyp	X	X		
SG10	CCI	7037	Z67 Z68	ID der Marktlokation und bisheriger Identifikator bisher Identifikator,	X [115] X [116]	X [115] X [116]		[114] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z67
			Z69	zukünftig nicht genutzt ID der Marktlokation und	X [117]	X [117]		vorhanden [115] Wenn im selben
			Z70	zukünftiger Identifikator ID der Tranche	X [114]	X [114]		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
17.		7 ' '						vomanucii
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		7059	15 721	Struktur	X v	X		
SG10	CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Х	X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	zur erzeugenden	erzeugenden	auf Stammdaten	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
Zeitreihentyp						
SG10			N.4	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code	des Zeitreihentyp	Muss X	Muss X		
		des Zeitreinentyp		^		
Messtechnische Eino der Marktlokation	rdnung					
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordung der Marktlokation	X	Х		
Messtechnische Eino der Marktlokation SG10	rdnung					
SG10 CAV	7-0	'140	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
Beteiligter Marktpartn ID	er MP-					
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		X	X		
SG12 NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Nachrichten-Endeseg UNT	gment		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer cht	Χ	X	X	
UNT 0062	Nasha	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlokationen 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.

17.07.2018



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
18036	Messlokation /	Muss [112] [112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden	Muss	Unabhängig von der Anzahl der Meldepunkte im LOC+172 ist der Meldepunkttyp für jeden in der Segmentgruppe SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels definierten Marktlokation anzugeben.	Fehler (17.07.2018)	
	SG10 CCI+++Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Anwenungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation, 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation, 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	nicht vorhanden	Segment wird in die Anwendungsfälle mit einem MUSS [59] aufgenommen [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	Die Messtechnische Einordnung der Marktlokation wird in den Anwendungsfällen für die Überprüfung der Bilanzierungsgrundlage benötigt.	Fehler (25.09.2017)	
17292		nicht vorhanden	Segment wird in die Anwendungsfälle mit einem Muss [59] U [226] aufgenommen [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [226] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 vorhanden	Der Messwertübermittlungsfall an der Marktlokation wird in den Anwendungsfällen für die Überprüfung der Bilanzierungsgrundlage benötigt.	Fehler (25.09.2017)	



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11103 Stammdaten				
	zur verbrauchenden				
	Marktlokationen,				
	11104 Aktualisierte				
	Stammdaten zur				
	verbrauchenden				
	Marktlokationen,				