

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

**Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung
Netzbetreiberwechsel**

**Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen
Stand: 26.10.2018**

Version:	1.0d
Stand MIG:	5.1g und nachfolgende Versionen
Ursprüngliches 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	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Nachrichten-Kopfsegment				
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	5.1g Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X		
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [2] Soll [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennummer
Beginn der Nachricht				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	Z22 Netzbetreiberwechsel	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	
MP-ID Absender				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	
Ansprechpartner				
SG3		Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	
Kommunikationsverbindung				
SG3		Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon	O O O	O O O	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
	AJ weiteres Telefon	O	O	
	AL Handy	O	O	
MP-ID Empfänger				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Vorgang				
SG4		Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	
Beginn zum				
SG4		Muss [508]	Muss [9] U [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 DTM				
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	
Ende zum				
SG4		Soll [14]	Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM				
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum				
SG4		Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 DTM				
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	
Transaktionsgrund				
SG4		Muss	Muss	
SG4 STS				
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	
SG4 STS 9013	Z15 Zusätzlicher Datensatz		X	
	ZE3 Stammdatenänderung		X	
	ZE4 Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X	
	ZE5 Initialmeldung	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 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	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X	X	
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11101 NBW / Stammdaten zur Messlokation	X		
	11102 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation		X	
Beteiligter Marktpartner 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	X	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	X	X	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	

3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlokation 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

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 verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 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	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennummer
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z22 Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	X X X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
Kommunikationsverbindung					
SG3					
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IMD		Muss	Muss	Muss	
SG4 IMD 7081	Z14 Lieferrichtung	X	X	X	
SG4 IMD 7009	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Beginn 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	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum					
SG4					
SG4 DTM		Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn					
SG4					
SG4 DTM		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende					
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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss	Muss	Muss	
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z15 Zusätzlicher Datensatz		X	X	
	ZE3 Stammdatenänderung		X	X	
	ZE4 Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X	X	
	ZE5 Initialmeldung	X		X	
Status der Antwort					
SG4					
SG4 STS				Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort			X	
SG4 STS 9013	E13 Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			X	
	E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X	

Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation bzw. Tranche

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG4					
SG4 STS		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 STS 9015	Z18 Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4 STS 4405	Z13 gescheitert Z14 erfolgreich	X X	X X		
Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzmessung					
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 Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Z03 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X X	X X		
SG5 LOC 3225	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktlokation	X	X		
SG5 LOC 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5 LOC 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Bilanzierungsgebiet					
SG5		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		
SG5 LOC 3227	107 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG5 LOC 3225	Bilanzierungsgebiet	X	X		
Meldepunkt					
SG5		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 Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
					Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X	X	X	
Prüfidentifikator					
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11103 NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X			
	11104 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation		X		
	11105 NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6 RFF				Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer			X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer			X	
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas)					
SG7		Muss [86]	Muss [9] U [86]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7 CCI		Muss	Muss		
SG7 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil Z03 tagesparameterabhängiges Lastprofil Z12 Lastprofil	O [59] U [88] O [59] U [89] X [46]	O [59] U [88] O [59] U [89] X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 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 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas)					
SG7 CAV		Muss	Muss		
SG7 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom), Last-Profil (Gas)	X	X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG7	CAV	3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7	CCI			Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	E02 Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	X		
Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation				Muss	Muss		
SG7	CAV	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 (IMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [242] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z68 (keine Messung) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z40/Z41/Z59 vorhanden [244] Wenn SG10 CCI+++Z78 CAV+Z42/Z43 vorhanden
			E02 Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP)	X [46] X ([232] U [244] X [234])	X [46] X ([232] U [244] X [234])		
			E14 TLP/TEP mit separater Messung	X ([232] U [244] X [234])	X ([232] U [244] X [234])		
			E24 TLP mit gemeinsamer Messung	X ([232] U [244] X [234])	X ([232] U [244] X [234])		
			Z29 Pauschale Marktlokation	X [46] X [242]	X [46] X [242]		
Profilschar				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/E24 vorhanden
SG7	CCI			Muss	Muss		
SG7	CCI	7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar				Muss	Muss		
SG7	CAV	7111	Code der Profilschar	X	X		
Fallgruppenzuordnung				Muss [19] U [46]	Muss [9] U [19] U [46]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
					vorhanden [19] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG7 CCI		Muss	Muss		
SG7 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG7 CCI 1131	GABi-RLMNEV Nominierungsersatzverfahren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels					
SG8		Muss [61] U ([27] O [94])	Muss [9] U [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		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	X	X		
Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation					
SG9		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/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation	X	X		
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
	VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
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
Veranschlagte Jahresmenge gesamt 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 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		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) [109] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Kategorie des Zeitreihentyps SG10		Muss [B7]	Muss [B7]		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyp	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchen den Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS	X	X		
	Z53 kME / mME	X	X		
	Z68 keine Messung	X	X		
Messwertübermittlungsfall der Marktlokation					
SG10 CCI		Muss [59] U [226]	Muss [59] U [226]		[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
SG10 CCI 7037	Z78 Messwertübermittlungsfall der Marktlokation	X	X		
Messwertübermittlungsfall der Marktlokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z59 Konfiguration für MÜ-A	X	X		
	Z40 Konfiguration für MÜ-B	X	X		
	Z41 Konfiguration für MÜ-C	X	X		
	Z42 Konfiguration für MÜ-D	X	X		
	Z43 Konfiguration für MÜ-E	X	X		
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
SG12 NAD		Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD 3039	MP-ID	X	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	X	X		
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	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 Tranche 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 Geschäftsvorfalles zu ermöglichen:

Fall 1: 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 Identifikator) 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 Geschäftsvorfalles 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.

Fall 2: 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 Identifikator) 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 Geschäftsvorfalles 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.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 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	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennummer
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z22 Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9293 GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3					
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IMD		Muss	Muss	Muss	
SG4 IMD 7081	Z14 Lieferrichtung	X	X	X	
SG4 IMD 7009	Z06 Erzeugung	X	X	X	
Beginn zum					
SG4		Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 DTM		Muss [508]	Muss [9] U [508]		
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Ende zum					
SG4		Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM		Soll [14]	Soll [9] U [14]		
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum					
SG4		Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4
SG4 DTM		Muss	Muss [9]	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
					STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn					
SG4					
SG4 DTM		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende					
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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss	Muss	Muss	
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z15 Zusätzlicher Datensatz		X	X	
	ZE3 Stammdatenänderung		X	X	
	ZE4 Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X	X	
	ZE5 Initialmeldung	X		X	
Status der Antwort					
SG4					
SG4 STS				Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort			X	
SG4 STS 9013	E13 Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			X	
	E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X	
Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation bzw. Tranche					
SG4					
SG4 STS		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4 STS 9015	Z18 Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4 STS 4405	Z13 gescheitert	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
	Z14 erfolgreich	X	X		
<hr/>					
Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzmessung 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 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		
	Z05 Referenzmessung	X	X		
SG5 LOC 3225	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktlokation	X	X		
SG5 LOC 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn im SG5 LOC+Z02/ Z03/ Z05 das DE3055 mit 293 vorhanden
SG5 LOC 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
<hr/>					
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 LOC		Muss	Muss		
SG5 LOC 3227	107 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG5 LOC 3225	Bilanzierungsgebiet	X	X		
<hr/>					
Meldepunkt 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
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X	X	X	
<hr/>					
Prüfidentifikator					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11106 NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X			
	11107 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation		X		
	11108 NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					Muss
SG6 RFF					Muss
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer				X
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer				X
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas)		Muss [86]	Muss [9] U [86]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [86] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E01 nicht vorhanden
SG7		Muss	Muss		
SG7 CCI		X	X		
SG7 CCI 7059	Z04 Standardeinspeiseprofil tagesparameterabhängiges Einspeiseprofil	X	X		
	Z05 synthetisches Verfahren	X	X		
SG7 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil (Strom), Last-Profil (Gas)		Muss	Muss		
SG7		X	X		
SG7 CAV	Code des Normierten Profils (Strom), Last-Profil (Gas)	X	X		
SG7 CAV 7111	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG7		Muss	Muss		
SG7 CCI		X	X		
SG7 CCI 7037	E02 Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation	X	X		
Bilanzierungsgrundlage der Marktlokation		Muss	Muss		
SG7		Muss	Muss		
SG7 CAV		X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG7 CAV 7111	E01 Registrierende Leistungsmessung (RLM) E02 Nicht registrierende Leistungsmessung (SLP oder SEP) E14 TLP/TEP mit separater Messung Z36 TEP mit Referenzmessung	X [232] X [234]	X [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
Profilschar SG7		Muss [89]	Muss [9] U [89]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [89] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/E24 vorhanden
SG7 CCI		Muss	Muss		
SG7 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar SG7 SG7 CAV		Muss	Muss		
SG7 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG8		Muss [95]	Muss [9] U [95]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [95] Je SG5 LOC+172 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten zur Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP, Teil des EUZ-Tupels	X	X		
Referenz auf Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP SG8 SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation, Messlokation, Tranche, MaBiS-ZP	X	X		
Arbeit/Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E14/E24/Z36 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z10 Leistung der Marktlokation 265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+Z36 vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
	Z08 Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige 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/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
	KWT Kilowatt	X [105]	X [105]		[105] Wenn SG9 QTY+Z10 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG7 CCI+++E02 CAV+E02/E24/ Z29 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Meldepunkttyp SG10		Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z01 Meldepunkttyp	X	X		
SG10 CCI 7037	Z67 ID der Marktlokation und bisheriger Identifikator	X [115]	X [115]		[114] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z67 vorhanden
	Z68 bisher Identifikator, zukünftig nicht genutzt	X [116]	X [116]		[115] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z70 vorhanden
	Z69 ID der Marktlokation und zukünftiger Identifikator	X [117]	X [117]		[116] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z69 vorhanden
	Z70 ID der Tranche	X [114]	X [114]		[117] Wenn im selben SG4 IDE+24 ein CCI+Z01++Z68 vorhanden
Kategorie des Zeitreihentyps SG10		Muss [199]	Muss [199]		[199] Wenn in derselben SG8 SEQ das SG10 CCI+Z01 nicht vorhanden oder mit Z69 / Z70 gefüllt ist
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyp	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
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 Einordnung der Marktlokation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME	X X	X X		
Beteiligter Marktpartner 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	X	X		
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Nachrichten-Endesegment					
UNT					
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

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, Prüfidentifikator 11075 beschrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.

4 Änderungshistorie

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

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
18202	SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG10 Meldepunkttyp Anwendungsfall 11106 11107	Muss	Muss [112] [112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden	Mit dieser Änderung wird die Fehlerkorrektur in der Version 1.0d mit der Änd-ID 18036 vom 17.07.2018 zurückgenommen. Der Meldepunkttyp ist nur dann zu übermitteln, wenn einer der NB immer sogenannte 100%-Tranchen verwendet, um die gesamte Energiemenge einer Marktlokation in der Marktkommunikation auszutauschen und der andere NB in diesen Fällen die Abwicklung ausschließlich auf Ebene der Marktlokation durchführt.	Fehler (26.10.2018)
18036	SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ-Tupels SG10 CCI+Z01 Meldepunkttyp Anwendungsfall 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokationen 11107 Aktualisierte Stammdaten zur zur erzeugenden Marktlokation	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 Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen,	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)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11106 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation, 11107 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation				
17292	SG10 CCI+++Z78 Messwertübermittlung sfall an der Marktlokation Anwendungsfall 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen, 11104 Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokationen,	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)