

Anwendungshandbuch

## **EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch**

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

### **Konsultationsfassung**

Version:	1.1d
UTILMD MIG:	5.2d
Publikationsdatum:	30.07.2021
Autor:	BDEW

# Inhaltsverzeichnis:

<b>1</b>	<b>VORWORT</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>AUFBAU DES DOKUMENTS</b>	<b>4</b>
<b>3</b>	<b>ÜBERSICHT DER PAKETE IN DER UTILMD</b>	<b>4</b>
<b>4</b>	<b>ANWENDUNGSÜBERSICHTEN</b>	<b>8</b>
4.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB	8
4.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	21
4.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	36
4.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	48
<b>5</b>	<b>ÄNDERUNGSHISTORIE</b>	<b>49</b>

## 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 ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

## 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	--	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z. B. im COM-Segment.
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden
[10P]	[20] U [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden  [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[11P]	[54] U [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden  [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[18P]	[397]	[397] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC3 (Blindarbeit) vorhanden
[19P]	[20] u [394] u [389] u [401]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden  [394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden  [389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden  [401] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden
[20P]	[20] u [394] u [389] u [402]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden  [394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden  [389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden  [402] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		(Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden
[21P]	[20] u [394] u [395] u [399]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[399] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[22P]	[20] u [394] u [395] u [400]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[400] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[23P]	[54] u [394] u [395] u [399]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[399] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[24P]	[54] u [394] u [395] u [400]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[395] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p> <p>[400] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>
[25P]	[54] u [394] u [389] u [401]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p>

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[401] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden
[26P]	[20] u [394] u [398] u [401]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[398] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC7 (höchste ¼ Stunde im Monat) vorhanden</p> <p>[401] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p>
[27P]	[54] u [394] u [489] u [402]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[394] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) vorhanden</p> <p>[389] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation) das CCI+Z35 CAV+ZC4 (Kumuliert) vorhanden</p> <p>[402] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderlicher Wert der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit CCI+Z35 CAV+ZC2 (Wirkarbeit) CAV+ZC5 (1/4 Stunde) vorhanden</p>
[28P]	[407] u [492]	<p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden</p>
[29P]	[20] u [405] u [410] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[30P]	[20] u [405] u [411] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlotation) auf die gleiche ID einer Marktlotation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[31P]	[20] u [396] u [408] u [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		<p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[32P]	[20] u [396] u [409] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[33P]	[54] u [396] u [408] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[34P]	[54] u [396] u [409] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[35P]	[54] u [405] u [410] u [492]	<p>[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden</p> <p>[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden</p> <p>[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden</p> <p>[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p>
[36P]	[20] u [406] u [492]	<p>[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden</p> <p>[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine</p>



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden - [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] u [405] u [411] u [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden  [405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden  [411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktllokation) auf die gleiche ID einer Marktllokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.

## 4 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 Marktllokation 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.

### 4.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel 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 / Lokationsbündel 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 / Lokationsbündel 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 / Lokationsbündel übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.





EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Nachrichten-Kopfsegment				
<b>UNH</b>		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	<b>UTILM</b> Netzanschluss- <b>D</b> Stammdaten	X	X	
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	<b>11A</b> Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	<b>5.2d</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	S [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X		
UNH 0073	<b>C</b> Beginn <b>F</b> Ende	M [2] S [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgennummer) mit 1 vorhanden  [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennummer
Beginn der Nachricht				
<b>BGM</b>		Muss	Muss	
BGM 1001	<b>Z22</b> Netzbetreiberwechsel	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	
Nachrichtendatum				
<b>DTM</b>		Muss	Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein.  [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
MP-ID Absender				
<b>SG2</b>		Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	
SG2 NAD 3055	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) <b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	
Ansprechpartner				
<b>SG3</b>		Kann	Kann	
SG3 <b>CTA</b>		Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	<b>IC</b> Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	
Kommunikationsverbindung				
<b>SG3</b>				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG3 COM		Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
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 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM				[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende zum SG4		Soll [14]	Soll [9] u [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM				[14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4		Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Transaktionsgrund SG4				
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
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		
Meldepunkt SG5		Muss ([493] u [61] u [584]) x ([492] u [580])	Muss ([493] u [61] u [584]) x ([492] u [580])	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  [580] Hinweis: Es sind alle Marktklokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation  [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X ([951] [493]) x ([953] [492])	X ([951] [493]) x ([953] [492])	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  [951] Format: Zählpunktbezeichnung  [953] Format: Marktklokations- ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11101 NBW / Stammdaten zur	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
	<b>11102</b> Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation		X	
Daten der Marktllokation <b>SG8</b>		<b>Muss [492] u [310]</b>	<b>Muss [9] u [492] u [310]</b>	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z01</b> Daten der Marktllokation	X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation <b>SG8</b>				
SG8 <b>RFF</b>		Muss	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktllokation	X	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Marktllokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations- ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation <b>SG9</b>		<b>Muss [492] u [101]</b>	<b>Muss [492] u [101]</b>	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG9 <b>QTY</b>		Muss	Muss	
SG9 QTY <b>6063</b>	<b>Z10</b> Leistung der Marktllokation	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
	<b>265</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktllokation	X	X	
	<b>Z08</b> Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
SG9 QTY 6060	Menge	X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	<b>Z16</b> kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) <b>KWH</b> Kilowattstunde <b>KWT</b> Kilowatt	X [103] X [104] X [105]	X [103] X [104] X [105]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt <b>SG9</b>		<b>Muss [106]</b>	<b>Muss [106]</b>	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [937]	X [902] [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	<b>KWH</b> Kilowattstunde	X	X	
Liefferrichtung <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	<b>Z30</b> Liefferrichtung	X	X	
SG10 CCI 7037	<b>Z06</b> Erzeugung <b>Z07</b> Verbrauch	X X	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	<b>ZC0</b> Prognose auf Basis von Werten <b>ZA6</b> Prognose auf Basis von Profilen	X  X	X  X	
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss [210] u ([61] x ([90] u [96]))	Muss [210] u ([61] x ([90] u [96]))	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	<b>E02</b>	SLP/SEP	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>E14</b>	TLP/TEP	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>Z36</b>	TEP mit Referenzmessung	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
<hr/>					
Daten der Tranche <b>SG8</b>			<b>Muss [492] u [307]</b>	<b>Muss [9] u [492] u [307]</b>	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
					[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktklokation) der SG8+Z01(Daten der Marktklokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG8 SEQ 1229	<b>Z15</b>	Daten der Tranche	X	X	
<hr/>					
Referenz auf die ID der Tranche <b>SG8</b>					
SG8 <b>RFF</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG8 RFF 1153	<b>Z20</b>	Tranche	X	X	
SG8 RFF 1154		ID der Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations- ID
<hr/>					
Referenz auf die Marktklokation der Tranche <b>SG8</b>					
SG8 <b>RFF</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG8 RFF 1153	<b>Z16</b>	zugeordnete Marktklokation	X	X	
SG8 RFF 1154		ID der Marktklokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations- ID
<hr/>					
Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktklokation					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
<b>SG9</b>		<b>Muss [384]</b>	<b>Muss [384]</b>	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZC11 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	11 Aufteilungsmenge	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe in %	X [914] [930]	X [914] [930]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0  [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X	
Basis zur Bildung der Tranchengröße				
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X	
SG10 CCI 7037	ZC11 ZC12	X X	X X	
Profildaten (Strom)				
<b>SG8</b>		<b>Muss [492] u [197] u [311]</b>	<b>Muss [492] u [197] u [311]</b>	[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktklokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktklokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktklokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) referenziert mindestens einmal anzugeben  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktklokation				
<b>SG8</b>				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktklokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktklokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations- ID
Normiertes Profil (Strom)				
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
	<b>Z04</b> Standardeinspeiseprofil	X [223]	X [223]	(Marktklokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktklokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist  [223] Wenn das RFF+Z18 (Marktklokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktklokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahren	X	X	
	<b>Z10</b> analytisches Verfahren	X	X	
Normiertes Profil (Strom)				
<b>SG10</b>				
<b>SG10 CAV</b>		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten				
<b>SG8</b>		<b>Muss [492] u [89] u [311]</b>	<b>Muss [492] u [89] u [311]</b>	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden  [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktklokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) referenziert mindestens einmal anzugeben  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z08</b> Profilschardaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktklokation				
<b>SG8</b>				
<b>SG8 RFF</b>		Muss	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktklokation	X	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktklokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations-ID
Profilschar				
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
<b>SG10 CCI</b>		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z12</b> Profilschar	X	X	
Profilschar				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
<b>SG10</b>				
<b>SG10 CAV</b>		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X	
Normiertes Profil				
<b>SG10</b>		Muss	Muss	
<b>SG10 CCI</b>		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	<b>Z03</b> tagesparameterabhängig es Lastprofil	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktllokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktllokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
	<b>Z05</b> tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	
				[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktllokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktllokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI 7037	<b>E01</b> synthetisches Verfahren	X	X	
	<b>Z10</b> analytisches Verfahren	X	X	
Normiertes Profil				
<b>SG10</b>		Muss	Muss	
<b>SG10 CAV</b>		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle				
<b>SG10</b>		Muss	Muss	
<b>SG10 CCI</b>		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	<b>Z99</b> Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	
	<b>ZA0</b> Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	<b>89</b> Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	<b>293</b>	X	X	
Referenzprofildaten				
<b>SG8</b>		Muss [492] u	Muss [492] u	[223] Wenn das RFF+Z18

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
		[223] u [263]	[223] u [263]	(Marktklokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktklokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist  [263] Wenn das RFF+Z18 (Marktklokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktklokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) verweist, und dort die Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden ist  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z38 Referenzprofildaten	X	X	
Referenz auf die ID der Marktklokation SG8				
SG8 RFF		Muss	Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktklokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktklokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations- ID
Referenzprofil SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z05 tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X	
Referenzprofil SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Referenzprofils	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	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
Nachrichten-Endesegment				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
<b>UNT</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	

#### 4.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlaktionen an LF

Bei Marktlaktionen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlaktion repräsentiert. Somit werden keine Messaktionen 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 Marktlaktion 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 Marktlaktion 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 Marktlaktion übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.

**SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn:**

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlaktion mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

**SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:**

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlaktion 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 verbrauchenden Marktolokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktolokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktolokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
<b>Nachrichten-Kopfsegment</b>					
<b>UNH</b>		Muss	Muss	Muss	
<b>UNH 0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
<b>UNH 0065</b>	<b>UTILM</b> Netzananschluss-Stammdaten	X	X	X	
<b>UNH 0052</b>	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	X	X	
<b>UNH 0054</b>	<b>11A</b> Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
<b>UNH 0051</b>	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	X	X	
<b>UNH 0057</b>	<b>5.2d</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
<b>UNH 0068</b>	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
<b>UNH 0070</b>	Übermittlungsfolgenummer	X			
<b>UNH 0073</b>	<b>C</b> Beginn <b>F</b> Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenummer) mit 1 vorhanden  [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
<b>Beginn der Nachricht</b>					
<b>BGM</b>		Muss	Muss	Muss	
<b>BGM 1001</b>	<b>Z22</b> Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
<b>BGM 1004</b>	Dokumentenummer	X	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>					
<b>DTM</b>		Muss	Muss	Muss	
<b>DTM 2005</b>	<b>137</b> Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
<b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein.  [931] Format: ZZZ = +00
<b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
<b>MP-ID Absender</b>					
<b>SG2</b>		Muss	Muss	Muss	
<b>SG2 NAD</b>		Muss	Muss	Muss	
<b>SG2 NAD 3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
<b>SG2 NAD 3039</b>	<b>MP-ID</b>	X	X	X	
<b>SG2 NAD 3055</b>	<b>9</b> GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	<b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
<b>Ansprechpartner</b>					
<b>SG3</b>		Kann	Kann	Kann	
<b>SG3 CTA</b>		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM					
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	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	
Beginn zum					
SG4		Muss [508]	Muss [9] u [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM					[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Ende zum					
SG4		Soll [14]	Soll [9] u [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM					[14] Wenn Datum bekannt

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marklokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marklokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marklokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4 SG4 DTM		Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn SG4 SG4 DTM		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsende SG4 SG4 DTM		Muss [28] u [64]	Muss [9] u [28] u [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden  [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z15 Zusätzlicher Datensatz		X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
	<b>ZE3</b> Stammdatenänderung		X	X	
	<b>ZE4</b> Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X	X	
	<b>ZE5</b> Initialmeldung	X		X	
<hr/>					
Status der Antwort <b>SG4</b> SG4 STS				Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	<b>E01</b> Status der Antwort			X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			X	
SG4 STS 1131	<b>GS_001</b> Codeliste Gas und Strom Nr. GS_001			X	
<hr/>					
Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation bzw. Tranche <b>SG4</b> SG4 STS		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 STS 9015	<b>Z18</b> Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4 STS 4405	<b>Z13</b> gescheitert	X	X		
	<b>Z14</b> erfolgreich	X	X		
<hr/>					
Meldepunkt <b>SG5</b>		Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
<hr/>					
Prüfidentifikator <b>SG6</b> SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	<b>11103</b> NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X			
	<b>11104</b> NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation		X		
	<b>11105</b> NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
	Marktlokation				
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
<b>SG6</b>					<b>Muss</b>
<b>SG6 RFF</b>					<b>Muss</b>
<b>SG6 RFF 1153</b>	<b>TN</b> Transaktions-Referenznummer				X
<b>SG6 RFF 1154</b>	Vorgangsnummer				X
Daten der Marktlokation					
<b>SG8</b>		<b>Muss [61]</b>	<b>Muss [9] u [61]</b>		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
<b>SG8 SEQ</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
<b>SG8 SEQ 1229</b>	<b>Z01</b> Daten der Marktlokation	X	X		
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation					
<b>SG9</b>		<b>Muss [4] u [492] u [101] u [145]</b>	<b>Muss [4] u [492] u [101] u [145]</b>		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) in der Rolle LF  [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
<b>SG9 QTY</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
<b>SG9 QTY 6063</b>	<b>265</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation	X	X		
	<b>Z08</b> Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie	X	X		

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
		Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
		"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"					
SG9	QTY 6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY 6411	<b>Z16</b> kWh/K (Kilowatt-Stunde/Kelvin)		X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
		<b>KWH</b> Kilowattstunde		X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt <b>SG9</b>				<b>Muss [106] u [513]</b>	<b>Muss [106] u [513]</b>		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY 6063	<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt		X	X		
SG9	QTY 6060	Mengenangabe		X [902] [937]	X [902] [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY 6411	<b>KWH</b> Kilowattstunde		X	X		
TUM Kundenwert <b>SG9</b>				<b>Soll [493] u [106] u [108]</b>	<b>Soll [493] u [106] u [108]</b>		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
					vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] [907]	X [902] [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
<b>Lieferrichtung</b>					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X		
<b>Zugeordnete Marktpartner</b>					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		
<b>Lieferant</b>					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
<b>Bilanzierungsgebiet</b>					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
<b>Zeitreihentyp</b>					
SG10		Muss [492] u ([61] x ([90] u [96]))	Muss [492] u ([61] x ([90] u [96]))		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
						[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		Code des Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	X	X		
	ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der Prognosegrundlage						
SG10 CAV			Muss [21] u ((( [492] u ([61] x ([90] u [96])))) x ([493] u [61]))	Muss [21] u ((( [492] u ([61] x ([90] u [96])))) x ([493] u [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
					in dieser SG8 vorhanden
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	<b>E02</b> SLP/SEP	X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1]	X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1]		
	<b>E14</b> TLP/TEP	X [6P0..1]	X [6P0..1]		
Fallgruppenzuordnung <b>SG10</b>			<b>Muss [19] u [493]</b>	<b>Muss [19] u [493]</b>	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	<b>Z17</b> Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	<b>GABi-RLMNE V</b> Nominierungsersatzverfahren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	<b>GABi-RLMmT</b> RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	<b>GABi-RLMoT</b> RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Lastprofildaten (Gas) <b>SG8</b>			<b>Muss [493] u [106]</b>	<b>Muss [9] u [493] u [106]</b>	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofilaten	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
	293	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
	293	X	X		
Profilaten (Strom)					
SG8		Muss [492] u [106]	Muss [9] u [492] u [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
					Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [148]	X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: UNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Muss [4] u [492] u [89] u [145]	Muss [4] u [9] u [492] u [89] u [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten zur verbrauchenden Marktolokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktolokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktolokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar		X	X		
Normiertes Profil						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)		X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	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	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
Nachrichten-Endesegment					
<b>UNT</b>		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

#### **4.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlaktionen an LF**

Bei einer Marktlaktion, 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 bilanziert über die ID der Marktlaktion, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlaktion repräsentiert und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlaktion referenziert das CCI+Z01++Z68 (Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01++Z69 (Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalles über der ID der Marktlaktion (d. h. den Meldepunkt auf den CCI+Z01++Z68 referenziert).

**Fall 2:** Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlaktion:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlaktion repräsentiert und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlaktion referenziert das CCI+Z01+Z69 (Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01+Z68 (Bisheriger 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).

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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Nachrichten-Kopfsegment					
<b>UNH</b>		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	<b>UTILM</b> Netzanschluss- <b>D</b> Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	<b>11A</b> Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	<b>5.2d</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	<b>C</b> Beginn <b>F</b> Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgennumm er) mit 1 vorhanden  [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennumm er
Beginn der Nachricht					
<b>BGM</b>		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	<b>Z22</b> Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
<b>DTM</b>		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Der Wert muss ≤ der zum Erzeugungszeitpunkt sein.  [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absender					
<b>SG2</b>		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	<b>9</b> <b>293</b> GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Ansprechpartner					
<b>SG3</b>		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	<b>IC</b> Informationskontakt	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM					
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	FX Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	TE Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AJ weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	AL Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss [492]	Muss [492]	Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
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	
Beginn zum					
SG4		Muss [508]	Muss [9] u [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM					[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Ende zum					
SG4		Soll [14]	Soll [9] u [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 DTM					[14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum <b>SG4</b>								
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn <b>SG4</b>								
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilanzierungsende <b>SG4</b>								
SG4	DTM				Muss [28] u [64]	Muss [9] u [28] u [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Transaktionsgrund <b>SG4</b>								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		X	X	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt-		X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
	<b>ZE5</b> bzw. Messlokation Initialmeldung	X		X	
<b>Status der Antwort</b>					
<b>SG4</b>					
SG4 <b>STS</b>				Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort			X	
SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts			X	
SG4 STS <b>1131</b>	<b>S_0080</b> Codeliste Strom Nr. S_0080			X	
<b>Bilanzkreiszuordnung zur Marktklokation bzw. Tranche</b>					
<b>SG4</b>					
SG4 <b>STS</b>		Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4 STS <b>9015</b>	<b>Z18</b> Bilanzkreiszuordnung zur Marktklokation	X	X		
SG4 STS <b>4405</b>	<b>Z13</b> gescheitert	X	X		
	<b>Z14</b> erfolgreich	X	X		
<b>Meldepunkt</b>					
<b>SG5</b>					
		Muss [80] u [583]	Muss [80] u [583]	Muss [61] u [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben  [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktklokation
SG5 <b>LOC</b>		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations-ID
<b>Prüfidentifikator</b>					
<b>SG6</b>					
SG6 <b>RFF</b>		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	<b>11106</b> NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktklokation	X			
	<b>11107</b> NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktklokation		X		
	<b>11108</b> NBW / Ablehnung auf			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur erzeugenden Marklokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marklokation	Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marklokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
	Stammdaten zur erzeugenden Marklokation				
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
<b>SG6</b>					<b>Muss</b>
<b>SG6 RFF</b>					<b>Muss</b>
<b>SG6 RFF 1153</b>	<b>TN</b> Transaktions-Referenznummer				X
<b>SG6 RFF 1154</b>	Vorgangsnummer				X
Daten der Marklokation					
<b>SG8</b>		<b>Muss [61]</b>	<b>Muss [9] u [61]</b>		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
<b>SG8 SEQ</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
<b>SG8 SEQ 1229</b>	<b>Z01</b> Daten der Marklokation	X	X		
Referenz auf die ID der Marklokation					
<b>SG8</b>					
<b>SG8 RFF</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
<b>SG8 RFF 1153</b>	<b>Z18</b> Marklokation	X	X		
<b>SG8 RFF 1154</b>	ID der Marklokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marklokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marklokation					
<b>SG9</b>		<b>Muss [4] u [101] u [145]</b>	<b>Muss [4] u [101] u [145]</b>		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
<b>SG9 QTY</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
<b>SG9 QTY 6063</b>	<b>Z10</b> Leistung der Marklokation	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marklokation: Prognose auf Basis von Profilen)
	<b>265</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
	se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktklokation <b>Z08</b> Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>Z16</b> kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) <b>KWH</b> Kilowattstunde <b>KWT</b> Kilowatt	X [103] X [104] X [105]	X [103] X [104] X [105]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktklokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktklokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden  [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktklokation: Leistung der Marktklokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt <b>SG9</b>		Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X [902] [937]	X [902] [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>KWH</b> Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung <b>SG10</b>		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z30</b> Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z06</b> Erzeugung	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
Zugeordnete Marktpartner <b>SG10</b>		<b>Muss [300]</b>	<b>Muss [300]</b>		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	<b>Z89</b> LF	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Bilanzierungsgebiet <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
Zeitreihentyp <b>SG10</b>		<b>Muss [61]</b>	<b>Muss [61]</b>		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	<b>15</b> Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	<b>Z21</b> Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	<b>Z31</b> Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS	X	X		
SG10 CCI 7037	<b>ZA8</b> NB	X	X		
	<b>ZA9</b> ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der Marktllokation <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	<b>ZC0</b> Prognose auf Basis von Werten	X [8P0..1] x [9P1..1]	X [8P0..1] x [9P1..1]		
	<b>ZA6</b> Prognose auf Basis von Profilen	X [8P0..1]	X [8P0..1]		
Details der Prognosegrundlage					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		Muss [21] u [61]	Muss [21] u [61]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>E02</b> SLP/SEP <b>E14</b> TLP/TEP <b>Z36</b> TEP mit Referenzmessung	X [6P0..1] X [6P0..1] X [6P0..1]	X [6P0..1] X [6P0..1] X [6P0..1]		
<b>Daten der Tranche</b> <b>SG8</b>		<b>Muss [112]</b>	<b>Muss [112]</b>		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 <b>SEQ 1229</b>	<b>Handlung, Code</b> <b>Z15</b> Daten der Tranche	X X	X X		
<b>Referenz auf die ID der Tranche</b> <b>SG8</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
SG8 <b>RFF</b>		Muss	Muss		
SG8 <b>RFF 1153</b>	<b>Z20</b> Tranche	X	X		
SG8 <b>RFF 1154</b>	ID der Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlaktions-ID
<b>Prozentualer Anteil der Tranche an der erzeugenden Marktlaktion</b> <b>SG9</b>		<b>Muss [384]</b>	<b>Muss [384]</b>		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZC11 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 <b>QTY</b>		Muss	Muss		
SG9 <b>QTY 6063</b>	<b>11</b> Aufteilungsmenge	X	X		
SG9 <b>QTY 6060</b>	Mengenangabe in %	X [914] [930]	X [914] [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0  [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 <b>QTY 6411</b>	<b>P1</b> Prozent	X	X		
<b>Zugeordnete Marktpartner</b> <b>SG10</b>		<b>Muss [6]</b>	<b>Muss [6]</b>		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10 <b>CCI</b>		Muss	Muss		
SG10 <b>CCI 7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	X	X		
<b>Lieferant</b> <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
SG10 <b>CAV</b>		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z89</b> LF	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Basis zur Bildung der Tranchengröße					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC11	X	X		
	ZC12	X	X		
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [4] u [106] u [145]	Muss [4] u [9] u [106] u [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z04 Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Muss [4] u [89] u [145]	Muss [4] u [9] u [89] u [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
Profilschar SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z05 tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X  X	X  X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11106	NB an LF 11107	LF an NB 11108	
	Wasserwirtschaft e.V.)				
Referenzprofildaten <b>SG8</b>		<b>Muss [4] u [145] u [265]</b>	<b>Muss [4] u [9] u [145] u [265]</b>		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) in der Rolle LF  [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden  [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden  [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z38</b> Referenzprofildaten	X	X		
Referenzprofil <b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>		
SG10 <b>CCI</b>		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z05</b> tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
Referenzprofil <b>SG10</b>					
SG10 <b>CAV</b>		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Referenzprofils	X	X		
Beteiligter Marktpartner MP- ID <b>SG12</b>		<b>Muss [570]</b>	<b>Muss [570]</b>		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 <b>NAD</b>		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>VY</b> andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD <b>3039</b>	<b>MP-ID</b>	X	X		
SG12 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1	X	X		
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Nachrichten-Endesegment <b>UNT</b>		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

#### **4.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlaktionen an das UBA**

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlaktionen 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.

## **5 Änderungshistorie**

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

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22148	Kapitel 3.3 Anwendungsübersicht t Änderungsmeldung für erzeugende Marktkationen an LF	Bei einer Marktklokation, 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 bilanziert über die ID der Marktklokation, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche: ... Fall 2: Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktklokation: ...  Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktkationen an LF.	Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktkationen an LF.	Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22130	Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas	Anpassung erfolgt aufgrund der Einführung der übergreifenden Bedingungen für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Übergreifende Bedingungen für Zeitpunktangaben"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21426	Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden	vorhanden	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
21420	Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den	Schreibweise der Operatoren zwischen den	Anpassung der Notation erfolgt	Liegt dem Markt zur

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		<p>Bedingungen:</p> <p>] X [</p> <p>] U [</p> <p>] O [</p> <p>] X (</p> <p>] U (</p> <p>] O (</p> <p>) X [</p> <p>) U [</p> <p>) O [</p> <p>) X (</p> <p>) U (</p> <p>) O (</p> <p>Auf Ebene von Datenelementen:</p> <p>Soll</p> <p>Muss</p> <p>Kann</p>	<p>Bedingungen:</p> <p>] x [</p> <p>] u [</p> <p>] o [</p> <p>] x (</p> <p>] u (</p> <p>] o (</p> <p>) x [</p> <p>) u [</p> <p>) o [</p> <p>) x (</p> <p>) u (</p> <p>) o (</p> <p>Auf Ebene von Datenelementen:</p> <p>S</p> <p>M</p> <p>K</p>	aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festellungen	Konsultation vor
21422	<p>DTM+137 Nachrichtendatum</p> <p>DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn</p> <p>DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe</p> <p>DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+Z05/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes</p> <p>DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum</p> <p>DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin)</p> <p>DTM+158 Bilanzierungsbeginn</p> <p>DTM+159</p>	<p>DE2380: X</p> <p>DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden</p>	<p>DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931]</p> <p>DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106</p> <p>[931] Format: ZZZ= +00</p>	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Bilanzierungsende DTM+Z10 Kündigungstermin des Vertrags DTM+Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung DTM+Z08 Datum für nächste Bearbeitung DTM+Z25 Verwendung der Daten ab DTM+Z26 Verwendung der Daten bis DTM+Z15 Bilanzierungsbeginn aus Daten der beteiligten Marktrolle DTM+Z16 Bilanzierungsende aus Daten der beteiligten Marktrolle DTM+155 Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlifikationen mit Jahresleistungspreis (Gas) DTM+163 Beginn Messperiode DTM+164 Ende Messperiode				
22171	DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494] [494] Der Wert muss ≤ dem Erzeugungszeitpunkt sein.	Präzisierung der Datumsangabe	Liegt dem Markt zur konsultation vor
21425	SG2 COM Kommunikationsverbi ndung DE3155 Alle Anwendungsfälle	EM O FX O TE O AJ O AL O	EM X [1P0..1] FX X [1P0..1] TE X [1P0..1] AJ X [1P0..1] AL X [1P0..1]	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument	Liegt dem Markt zur Konsultation vor



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				"Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	
22163	SG8 Daten der Marktllokation QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferant CAV+Z22 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation  SG8 Daten der Marktllokation der beteiligten Marktrolle QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge  SG8	Vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen  Nicht vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: $\geq 0$ [914] Format: Möglicher Wert: $> 0$ [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen	Nicht vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen  Vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: $\geq 0$ [914] Format: Möglicher Wert: $> 0$ [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Konzessionsabgabedaten CAV+KAS... Konzessionsabgabe  SG8 Gemeinderabatt QTY+Z16 Gemeinderabatt  SG8 Daten der Tranche QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge  SG8 Wandlerdaten CAV+MIW... Wandlertyp und Faktor  SG8 Profilschardaten QTY+Z11 Anteil A QTY+Z12 Anteil B QTY+Z13 Anteil C QTY+Z14 Anteil D  SG8 Produkt-Daten der Summenzeitreihe QTY+79 Energiemenge  SG8 Produkt-Daten der Überführungszeitreihe QTY+79 Energiemenge				
22149	Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Marktllokation vorhanden	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Marktllokation nicht vorhanden	Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Strom 11101 Aktualisierte Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel Strom 11102 Stammdaten zur erzeugenden Marktllokation 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktllokation 11107				
22135	SG10 CCI Prognosegrundlage der Marktllokation DE7037 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	ZC0 X ZA6 X [145]	ZC0 X [8P0..1] x [9P1..1] ZA6 X [8P0..1]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22137	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	E02 X [46] O [59] E14 X [59 u [243]	E02 X [3P1..1] x [6P0..1] x [7P1..1] E14 X [6P0..1]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22138	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [6P0..1] x [7P1..1] E14 X [6P0..1] Z36 X [6P0..1]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	enthalten				
22139	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	E02 X E14 X Z36 X	E02 X [6P0..1] E14 X [6P0..1] Z36 X [6P0..1]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
221343	SG10 CAV Bereits ausgetauschte Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [12P1..1] x [14P1..1] E14 X [13P1..1] x [14P1..1] Z36 X [15P1..1]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22154	Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel Strom 11101 Aktualisierte Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel Strom 11102 Stammdaten zur erzeugenden Marklokation 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marklokation 11107	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Tranche vorhanden	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Tranche nicht vorhanden	Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
22155	SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche SG10 CCI+ Basis	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen muss nicht immer nur prozentual erfolgen. Hiermit	Liegt dem Markt zur Konsultation vor

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	zur Bildung der Tranchengröße			wird die Möglichkeit geschaffen dem Markt mitzuteilen, dass keine prozentuale Aufteilung erfolgt	