

UTILMD Anwendungshandbuch zum Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1d

Stand MIG: 5.2d

Publikationsdatum: 01.10.2021

Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis

1	Vorv	Vorwort						
2	pau des Dokumentes4							
3	Übe	rsicht der Pakete in der UTILMD4						
4	Anw	endungsübersichten9						
	4.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen/Lokationsbündel an MSB9						
	4.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF24						
	4.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF41						
	4.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen ar das UBA						
5	Änd	erungshistorie57						



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 Marktes. 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 Dokumentes

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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom				
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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] ^ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrich-				
		tung: Erzeugung) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Ka-				
		pitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Bilndar-				
		beit" vorhanden ist				
[19P]	[20] ^ [428] ^ [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Ka-				
		pitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zu-				
		ordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID				



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen			
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist			
[20P]	[20] \([428] \([431] \)	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden			
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist			
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist			
[21P]	[20] ∧ [432] ∧ [435]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden			
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist			
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist			
[22P]	[20] ∧ [432] ∧ [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden			
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist			
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist			
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden			
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist			



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] ∧ [428] ∧ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] \wedge [430] \wedge [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist [436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ^ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] \wedge [405] \wedge [410] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] \wedge [405] \wedge [411] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] \wedge [396] \wedge [409] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden

Version: 1.1d 01.10.2021 Seite 7 von 69



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[37P]	[54] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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 Marktlokation relevanten bilanzierungsrelevanten Stammdaten, für die der Netzbetreiber die Verantwortung hat, an den jeweiligen Marktpartner übermittelt, unabhängig davon, ob sich diese durch den Netzbetreiberwechsel geändert haben oder unverändert bleiben. Die Details ergeben sich aus den Bedingungen in den nachfolgend dargestellten Anwendungsfällen.

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

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)	Stammdaten zur Messlokation	
		Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prufide	ntifikator	11101	11102	
Nachrichten-	Kopfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	·	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	UTILME	Netzanschluss-	Х	Х	
LINIL	0052	<u> </u>	Stammdaten Entwurfs Vorsion	v	v	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	X		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenummer) mit 1 vorhanden
						[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
Beginn der Na	achricht			Muss	Muss	
	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	
BGM	1004		entennummer	X	X	
BGIVI	1004	DOKUIII		^	^	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
	-		Nachrichtendatum/-zeit			
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
						[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X	
MP-ID Absen	der	-				
SG2 SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
	, .		Nachrichtenaussteller bzwabsender	~	•	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
, .		293	DE, BDEW	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
			Vommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prunae	ntifikator	11101	11102	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	х	х	
Ansp	rechpar	tner					_
SG3					Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	-
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	
Komi	munikat	tionsverbindung					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	
Vorg	ang						-
SG4	_				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Regir	nn zum						
SG4	20111						
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] ∧ [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	
SG4	DTM	2380	ļ	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Lokationsbündel (Strom)	J J
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
	Zeitspanne, Wert			
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende zum				
SG4				
SG4 DTM		Soll [14]	SoII [9] ∧ [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
				[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	Χ	X	
Änderung zum, Gültigk Beginndatum SG4 SG4 DTM	ert,	Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
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 [2061]	Muss [2061]	[2061] 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 ZE4 Weggefallene Markt-		X X	
	bzw. Messlokation		^	
	ZE5 Initialmeldung	X		
Meldepunkt				-
SG5		Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])	Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])	[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[580] Hinweis: Es sind alle



EDIFACT Struk	ktur		eibung unikation von ntifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Stammdaten zur Messlokation	
		Prutide	ntifikator	11101	11102	
						Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
						[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC				Muss	Muss	
SG5 LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	[]
SG5 LOC	3225	Identifi	kator	X ([951] [493]) ⊻ ([953] [492])	X ([951] [493]) ⊻ ([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: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifika	ntor					
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	11101 11102	NBW / Stammdaten zur Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	х	
Daten der Ma SG8	rktlokation			Muss [492]∧ [2310]	Muss [9] Λ [492] Λ [2310]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2310] Für jede 11-stellige ID



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschre		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			Kommı	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
569	SEO				Muss	Muss	im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
	SEQ	1220	701	Daton der Marktlekation			
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
	renz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	···	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format:
					[555]	[5-5-]	Marktlokations-ID
SG9					Muss [492] ∧ [101]	Muss [492] Λ [101]	[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
560	O.T.				Missa	Navas	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 SG9	QTY QTY	6062	Z10	Loigtung dor	Muss X [102]	Muss X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
309	QII	6063	210	Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]	(Prognosegrundlage der
			265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]	tagesparameterabhängig e



EDIFACT Stru	ıktur		eibung unikation von ntifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Stammdaten zur Messlokation	
		KWT	Kilowatt	X [105]	X [105]	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
Veranschlagt	e Jahresmenge					
gesamt SG9				Muss [106]	Muss [106]	[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	(SELYSELY VOITIGITAETT
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	X	
Lieferrichtur SG10 SG10 CCI	ng			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Х	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	
Prognosegru Marktlokatio SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	
Details der		: : :				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
Prognosegrundlage				
SG10				
SG10 CAV		Muss [210] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [210] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	[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
				[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
Daten der Tranche				_
SG8		Muss [492]∧ [2307]	Muss [9] ∧ [492] ∧ [2307]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	
Referenz auf die ID der Tranche SG8	Z15 Daten der Tranche	X	X	

Version: 1.1d 01.10.2021 Seite 17 von 69



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB		
			Prütide :	entifikator	11101	11102	
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Refer	enz auf	die					
Mark	tlokatio	on der Tranche					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an c	r Anteil der der n Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur
							Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9					Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X [914] Λ [930]	X [914] ∧ [930]	[914] Format: Möglicher Wert:> 0[930] Format: max. 2
 SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X	Nachkommastellen
		dung der		11020110			
Tranc	hengrö	iße			Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X	
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X X	X X	
Profil SG8	daten (Strom)			Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]	Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]	[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf



EDIFACT Struktur Beschreibung Messlokation (Gas) / Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Gas) / Lokationsbündel (Strom) Kommunikation von NB an MSB NB an MSB Prüfidentifikator 11101 Basis von Profile (SLP/SEP) vorhate (Marktlokation) (M	enden P-ID in NAD+MR mpfänger) aus 11-stellige ID 12 (Meldepunkt 12 das RFF+Z18 1) der SG8
Basis von Profile (SLP/SEP) vorhan [492] Wenn MP- (Nachrichtenem Sparte Strom [2311] Für jede im SG5 LOC+172 DE3225, auf die (Marktlokation) SEQ+Z01 (Daten Marktlokation) r mindestens einr SG8 SEQ Muss Muss	enden P-ID in NAD+MR mpfänger) aus 1: 11-stellige ID 12 (Meldepunkt 12 das RFF+Z18 1) der SG8
[492] Wenn MP- (Nachrichtenem Sparte Strom [2311] Für jede im SG5 LOC+172 DE3225, auf die (Marktlokation) SEQ+Z01 (Daten Marktlokation) r mindestens einr SG8 SEQ Muss Muss	enden P-ID in NAD+MR mpfänger) aus 1: 11-stellige ID 12 (Meldepunkt 12 das RFF+Z18 1) der SG8
DE3225, auf die (Marktlokation) SEQ+Z01 (Daten Marktlokation) r mindestens einr SG8 SEQ Muss Muss	e das RFF+Z18) der SG8
SG8 SEQ Muss Muss	referenziert,
SG8 SFO 1229 721 Profildaten X X	_
300 SEQ TEES TOMOGRAM	
Referenz auf die ID der Marktlokation Marktlokation SG8 Muss Muss SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG9 RFF 1154 Deigen Marktlokation X X	
SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] X [950] [950] Format: Marktlokations-I	-ID
SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss Muss	
SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X [222] X [222] [222] Wenn das Z04 Standardeinspeiseprofil X [223] X [223] (Marktlokation) auf das gleiche S wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) SEQ+Z01 (Daten Marktlokation) v dort das SG10 C (Lieferrichtung: vorhanden ist) aus dieser SG8 SG5 LOC+172, 8) aus einer SG8 n der verweist, und CCI+Z3O++ZO7
[223] Wenn das (Marktlokation) auf das gleiche S wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) SEQ+Z01 (Daten) aus dieser SG8 SG5 LOC+172, 8) aus einer SG8 n der verweist, und CCI+Z3O++Z06
Marktiokation) v dort das SG10 C (Lieferrichtung: vorhanden ist	· 0 · · 6/
dort das SG10 Co (Lieferrichtung:	

Normiertes Profil (Strom)



EDIFACT Struktur		G.		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Stammdaten zur Messlokation Lokationsbündel (Strom) Lokationsbündel (Strom) NB an MSB NB an MSB 11101 11102		
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils	Muss X	Muss X	
Profilschard SG8	aten			Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]	Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss	•
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	Х	
Referenz au Marktlokati SG8						
SG8 RFF				Muss	Muss	
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI			- 01 1	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X	
Profilschar						
SG10				• •		
SG10 CAV	7111	Cada	lor Drofilcohor	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	: code d	ler Profilschar	X	X	
Normiertes	Profil			••		
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8
		Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und



EDIFACT Stru	ıktur		eibung unikation von entifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Stammdaten zur Messlokation	
		Prunae	entifikator	11101	11102	
						dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
						[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	
		Z10	analytisches Verfahren	Χ	Х	
Normiertes P	Profil					-
SG10						
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Code d (Strom	es Normierten Profils)	Х	Х	
Klimazone /		-				
Temperaturn	nessstelle					
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)	Х	Х	
SG10 CCI	7037	:	azone /	Х	Χ	
SG10 CCI	1131		raturmessstelle anbieter	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	х	
Referenzprof	fildaten					-
SG8				Muss [492] Λ [223] Λ [263]	Muss [492] Λ [223] Λ [263]	[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18



EDIFA	ACT Stru	ktur		eibung unikation von ntifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11102	
			i	Hankator	11101	11102	(Marktlokation) aus einer SG8
							SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCl+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
							[263] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort die Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
569	550				Mires	Muss	ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Muss	Muss X	
			[230	Kelerenzpromuaten	^	^	-
	enz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	·•	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Refer	enzpro	fil					
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X	
	enzpro	fil					
SG10					N 4	N 4	
SG10		7111	Codo d	as Rafaranzarafils	Muss	Muss	
	CAV	7111	: code de	es Referenzprofils	Х	X	
		larktpartner					
MP-IE					Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss	
	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X	
	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG12	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW	Х	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	х	X	
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Х	



4.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlokation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen übermittelt.

Bedeutung der einzelnen DTM-Segmente

SG4 DTM+92 Beginn zum

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

SG4 DTM+93 Ende zum

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

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum

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

SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn

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

SG4 DTM+159 Bilanzierungsende

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

1. Beispiel:

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

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+159: leer



2. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und die Abmeldung mit einem Endedatum 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 Endedatum

SG4 DTM+157: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+159: bereits mit NBA vereinbartes Endedatum

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 anzu-

wenden)

SG4 DTM+159: leer



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur ver-	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
				brauchende n Markt- lokation	zur ver- brauchende n Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			entifikator	11103	11104	11105	
Nachrichten	-Kopfsegment	[-
UNH	, ,			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	Χ			
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der N	lachricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachrichten DTM	datum			Muss	NALLOS	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	
DIIVI	2003	13/	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	^	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
		; 303	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ	^	^	^	
MP-ID Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschro	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende	auf Stammdaten	
					lokation	n Markt- lokation	brauchende n Markt- lokation	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Х	Х	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name \	vom Ansprechpartner	Х	Х	X	
	nunikat	ionsverbindu	ing					
SG3 SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC) Empfä	nger						
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.)	Х	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	X	
_	n zum							
SG4								fe1
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] \wedge [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFA	CT Stru	ktur	Besch	reibung		Aktualisierte		Bedingung
						Stammdaten	auf	
					brauchende n Markt-	zur ver- brauchende	Stammdaten zur ver-	
					lokation	n Markt-	brauchende	
						lokation	n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11103	11104	11105	
								[508] Hinweis:
								Beginndatum beim
SC1	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		neuen NB
SG4 SG4	DTM	2005	·†	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	^ X [UB3]		
304	DIIVI		:	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х		
Ende	zum							
SG4	D=				6. 11 5	6-11-103		[0] W
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] ∧ [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4
						[±+]		(Transaktionsgrund:
								Weggefallene Markt-
								bzw. Messlokation) nicht
								vorhanden
								[14] Wenn Datum
								bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	χ	X (LID2)		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Ände	rung zui	m, Gültigkeit,						
_	ndatum	1						
SG4	D.T. 4					NA [0]		[0] 144 664
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4
								(Transaktionsgrund:
								Weggefallene Markt-
								bzw. Messlokation) nicht
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	X	vorhanden
SG4	DTM	2380	· ·	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
			Zeitsp	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	X	
	zierungs	sbeginn						
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		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	ibung nikation von	zur ver- brauchende n Markt- lokation	brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
					NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfiden	itifikator	11103	11104	11105	_
	zierung	sende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Muss [9] Λ [28] Λ [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	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder ine, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa SG4 SG4	sts	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZE4	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X X	X X X	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		Χ	
SG4		ntwort						(C. C.)
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013		s Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	GS_001	Codeliste Gas und Strom Nr. GS_001			X	
		ordnung zur on bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten Aktualisierte Ablehnung zur ver- Stammdaten auf				
					brauchende n Markt- lokation	zur ver- brauchende n Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Kommu	inikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
								STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Х		
			Z14	erfolgreich	Χ	Χ		
Meld	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					∧ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11103		X	Λ	X	
300		1154	11104	verbrauchenden Marktlokation	^	х		
			11105				Х	
		gangsnummer nachricht)						
SG6 SG6	RFF	nacini (CIII)					Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer			X	
Dater	n der M	arktlokation						
SG8	. GC1 1VI	a. Actoractori			Muss [2061]	Muss [9] Λ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
					(Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		(- 0 - 0, 0
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation	Julian Markinski	^			
SG9		Muss [4] Λ [492] Λ [101] Λ [145]	Muss [4] Λ [492] Λ [101] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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 (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Z08 Angepasste elektrische	X X	X X		
	Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen				



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ribung nikation von	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB	
				nikation von ntifikator				
600	077	cocc		IUIIKdlUI	11103	11104	11105	[002] 5
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veran gesan		e Jahresmenge						
SG9					Muss [106] Λ [513]	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: 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	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menger		X [902] Λ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Stammdater zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11104	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB 11105	
TUNA IZ	1				
TUM Kundenwert SG9		Soll [493]∧ [106]∧ [108]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) 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		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	Х	Χ		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Lieferant					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	Χ		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Χ	X		
Bilanzierungsgebiet					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	n Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
SG10 CCI 7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	Х	Х		
SG10 CCI 7037	Bilanzi	erungsgebiet	Х	Χ		
Zeitreihentyp SG10				Muss [492] Λ ([2061] ⊻ ([90] Λ [2096]))		[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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp						
SG10						
SG10 CAV	6 - 1 -	de a 7 di selle e de constituir de la co	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 Aggregationsverantwort ung in MaBiS	X	Х		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Prognosegrundlage der Marktlokation	f					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	zur ver- Sta brauchende : n Markt- bra lokation n	tualisierte Ablehnung ammdaten auf zur ver- Stammdaten auchende zur ver- n Markt- brauchende lokation n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104 11105	
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZCO Prognose auf Basis von Werten	Χ	Х	
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	Χ	X	
Details der Prognosegrundlage SG10				
SG10 CAV		([2061] ⊻ ([([90] ∧ [2096]))) ⊻ [2	([492] ∧ [2061] ⊻ ([90] ∧ 096]))) ⊻	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			[[493] ^ [2061]))	[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
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	EO2 SLP/SEP	[7P11] [5P01]⊻ [7P11]	
	E14 TLP/TEP	X [6P01] X	[6P01]	
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] ∧ Mu [493]	uss [19] Λ [493]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
	riundentinkator	11103	11104	11103	CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	X		
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsersatzverfa RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х	X		
	GABi- RLM-Kunde in	Х	Χ		
	RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	Х	Х		
	r				
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [493] Λ [106]	Muss [9] ∧ [493] ∧ [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 Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	Χ	Χ		
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	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten	Stammdaten	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 7111	89 Vergeben vom Händler	^ X	^X		
3010 CAV 3033	(hier Netzbetreiber)	^	^		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	Х		
	Tagesparameter) ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	Χ	Χ		
	Temperaturmessstelle				
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	Χ	Χ		
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х		
	Wasserwirtschaft e.V.)				
Profildaten (Strom) SG8		Muss [492] Λ [106]	Muss [9] Λ [492] Λ [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 Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Stammdaten	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	Х	Х		
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: ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	Χ		
Profilschardaten					
SG8		Muss [4] Λ [492] Λ [89] Λ [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 Marktlokation: 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)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11103			
			Frunde	HullKatOl	11103	11104	11105	
ccc	CE C				N 4	N 4		aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1220	700	Drofilesbardatas	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		-
Profil	schar							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profil	schar							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	er Profilschar	Χ	Χ		
Norm	iertes l	Profil						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Norm SG10	iertes f	Profil						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d (Strom)	es Normierten Profils)	X	Χ		
Klima	zone /							
	•	nessstelle						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	Х		
			ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10	CCI	7037		azone /	Χ	X		
				raturmessstelle				
SG10	CCI	1131	Diensta	anbieter	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	Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdater	n Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
			zur ver-	Stammdaten		
			brauchende		Stammdaten	
			n Markt-	brauchende		
			lokation	n Markt- lokation	brauchende n Markt-	
				IORALIOII	lokation	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
Beteiligter Marktpartner						
MP-ID SG12			M [F70]	Muss [570]		[[70]]]
3012			iviuss [570]	iviuss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD 3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12 NAD 3055	9	GS1	Х	Χ		
	293	DE, BDEW	X	Χ		
		(Bundesverband der				
		Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х		
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl Nachri	Anzahl der Segmente in einer		Х	Χ	
LINIT OOCS			v	v	v	
UNT 0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

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

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, 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 Marktlokation repräsentiert, und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlokation referenziert, das CCI+Z01++Z68 (bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Zudem 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 Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Marktlokation (d. h. über den Meldepunkt, auf den CCI+Z01++Z68 referenziert).

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

In diesem Fall ist es erforderlich, zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert, und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlokation referenziert, das CCI+Z01+Z69 (bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein. Zudem 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 Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls 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 Marktlokationen an LF.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	Χ	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-	X	Χ	Χ	
	Stammdaten				
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH 0057	5.2d Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibur g	X n	X	Х	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referen:	z S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgenummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
					[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z22 Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	Χ	Χ	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/	X	X	X	
	Nachrichtenaussteller bzwabsender				



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- Iokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11106	11107	11108	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspr	echpar	tner						_
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Х	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID) Empfä	nger			Muss [492]	Muss [492]	Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
sc2	NAD				Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom
SG2		2025	MD	Nachrichtanamafängar	X	Muss		
SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger		χ [200]	X [200]	[200] Nur MD ID aus
					X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Vorga	ng							
SG4	-				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	snummer	Х	Х	Х	
Begin SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] \wedge [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr		erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
								vorhanden [508] Hinweis:
								Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		TICCCI III
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] ∧ [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
	rung zu ndatun	m, Gültigkeit, 1						
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		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilanz	zierungs	sbeginn						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB1]	X [UB1]		
			Zeitspa	nne, Wert				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr		erzeugende n Markt- Iokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
Bilanz SG4	ierung	sende						
SG4	DTM				Muss [28] Λ [64]	Muss [9] Λ [28] Λ [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)
	DTM	2005	150	Dilanian nasanda	v	v		vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	159	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder	X X [UB1]	X [UB1]		
304	DIW	2500		nne, Wert	X [001]			
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		Х	Х	
			ZE5	Initialmeldung	Х		Χ	
Status	s der Aı	ntwort						
SG4	o dei Ai	itwort						
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013		les Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131		Codeliste Strom Nr.			X	
			_	S_0080				
		ordnung zur on bzw. Tranche						



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung nikation von	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	Bedingung
							11108	
			Prufidei	ntifikator	11106	11107	11108	
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	Χ	Χ		
Melde	punkt		r i					
SG5					Muss [2080]	Muss [2080]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
					Λ [583]	∧ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	entifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106 11107	erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden	Х	Х		
			11108	Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6	-	•					Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer			Χ	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [2061]	Muss [9] ∧ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [4] ∧ [101] ∧ [145]	Muss [4] Λ [101] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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
SG9 QTY		Muss	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 QTY 6063	Z10 Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]		[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno	X	Χ		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)



						5 H
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
	Z 08	se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation 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 6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	Z1 6	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
500 07			N.4			vorhanden
SG9 QTY 6063	21	Vorancehlagte	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Stamm- daten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf	Bedingung
			erzeugende n Markt-	zur erzeugende	Stamm- daten zur	
			lokation	n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
		Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY 606 0	0 Menge	enangabe	X [902] ∧	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
			[937]	[937]		Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 641 :	1 KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7050	720	Linforminhtung	Muss	Muss		
SG10 CCI 705 9		Lieferrichtung Erzeugung	X X	X		
	•	Lizeuguiig	^	^		-
Zugeordnete Mark SG10	tpartner		Muss [300]	Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		vornanuen
SG10 CCI 703	7 ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant						
SG10 CAV			Navas	N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 711 :	1 Z89	LF	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 711		LF	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das
			(0==)			Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Bilanzierungsgebie	et					
SG10 CCI			Muss Muss	Muss		
SG10 CCI 705 9	9 Z20	Bilanzierungsgebiet	IVIUSS	Muss X		
SG10 CCI 703		erungsgebiet	X	X		
Zoitroihontun	· ·					-
Zeitreihentyp SG10			Muss [2061]	Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		. 0. 0,
SG10 CCI 705 9	9 15	Struktur	Χ	Χ		
SG10 CCI 703	7 Z21	Summenzeitreihentyp	X	Χ		
Zeitreihentyp SG10						_



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11106	11107	11108	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwort ung in MaBiS	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	D (D	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZCO ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X [8P01] ⊻ [9P11] X [8P01]	X [8P01] ⊻ [9P11] X [8P01]		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [21] Λ [2061]	Muss [21] Λ [2061]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [6P01] X [6P01] X [6P01]	X [6P01] X [6P01] X [6P01]		
Daten der Tranche SG8			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Handlı Z15	ung, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Referenz auf die ID der	:					-
Tranche						
SG8						



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
660	DEE		i	Tunkator			11100	
SG8	RFF	4453	720	T	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	χ (ο ε ο)	χ (ος ο)		[0.0] [
SG8	RFF	1154	ID der T	rancne	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranch	ne an d	r Anteil der er n Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10
								CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Χ	Χ		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe in %	X [914] Λ [930]	X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Χ		
Zugeor SG10	rdnete	· Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefera	ant							-
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	Χ	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
Basis z Tranch		lung der ße			Muss	Muss		-
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X		
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X X	X X		
Profild	laten (S	Strom)						-
SG8		•			Muss [4] ∧	Muss [4] ∧		[4] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Reschreibung Kommunikation von	erzeugende n Markt- lokation NB an LF	erzeugende n Markt- lokation NB an LF	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	Bedingung
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
		[145]	Λ [145]		(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		Wabis. No, vomanach
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	Χ	Χ		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z04 Standardeinspeiseprofil		X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	Х	Х		
Profilschardaten SG8		Muss [4] ∧ [89] ∧ [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



EDIFACT Struktur		reibung nunikation von	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	Bedingung
		entifikator	11106	11107	11108	
	riunu	CHAIRACOL	11100	11107	11100	(Prognosegrundlage der Marktlokation: 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 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	Χ		
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	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code (Stron	des Normierten Profils n)	Х	Χ		
Klimazone / Temperaturmessstell SG10 SG10 CCI	e		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des	X	X		
	ZAO	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		x		
SG10 CCI 7037		nazone /	X	Χ		
		eraturmessstelle				



EDIFACT Struktur	Beschrei		erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Kommur	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11106	11107	11108	
SG10 CCI 1131	Dienstar	bieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	x x		
Referenzprofildaten						
SG8			Muss [4] Λ [145] Λ [265]	Muss [4] Λ [9] Λ [145] Λ [265]		[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
						[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
						[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z38	Referenzprofildaten	Х	Х		
Referenzprofil						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	705	tagecnarameterahhäna:~	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059		tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
Referenzprofil						
SG10 CAV			N 4	N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Codo do	s Referenzprofils	Muss X	Muss X		
	: code de:	э кететендргонгэ	^	^		
Beteiligter Marktpartner MP-ID						



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12	NAD	3039	MP-ID		X	X		
SG12	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
	chten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	Х	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlokationen an das UBA ist im AHB "Beschreibung der mit dem Herkunftsnachweisregister (HKN-R) des Umweltbundesamtes (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	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
10000		Version Nachrichtenbeschreibung 5.2c	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2d	wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
22185	Gesamtes AHB	[56] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [57] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [60] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [71] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [72] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [73] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [74] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [75] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG- EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [95] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) der SG8+ZO1 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	[2056] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [2057] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [2060] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2071] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2072] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2073] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2074] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2074] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2075] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [2095] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [2113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-	der Bedingungen an die Regeln der ALF	Genehmigt	

Version: 1.1d 01.10.2021 Seite 58 von 69



nd-ID	Ort	Ände	Änderungen		
		Bisher	Neu		
		[121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger	Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe		
		Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe			
		anzugeben	[2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger		
		[140] Für die ID der LieferantensummenZR	Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe		
		einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)	anzugeben		
		[172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/	[2140] Für die ID der LieferantensummenZR		
		SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die	einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)		
		Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben	[2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/		
		[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8	SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die		
		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben		
		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je		
		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		anzugeben	anzugeben		
		[207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-	[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je		
		arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		(Liste)	anzugeben		
		[225] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete	[2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall- arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01		
		Ansicht des NB teilt	,		
		[236] Code einmal je SG4 IDE+24	(Liste) [2225] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		(Identifikation einer Liste)	Tranche für die der LF nicht die gemeldete		
		[237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24	Ansicht des NB teilt		
		(Identifikation einer Liste)	[2236] Code einmal je SG4 IDE+24		
		[252] Einmal für jede Marktlokation bzw.	(Identifikation einer Liste)		
		Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-	[2237] Code mindestens einmal je SG4		
		summenzeitreihe berücksichtigt wurde	IDE+24 (Identifikation einer Liste)		
		[259] Für die ID der Tranche einmal je SG4	[2252] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		IDE+24 (Vorgang)	Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-		
		[261] Für jede ID im SG5 LOC+172	summenzeitreihe berücksichtigt wurde		
		(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	[2259] Für die ID der Tranche einmal je SG4		
		anzugeben	IDE+24 (Vorgang)		
		[281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	[2261] Fürjede ID im SG5 LOC+172		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal		
		mindestens einmal anzugeben	anzugeben		1
		[282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	[2281] Für jede 11-stellige ID im SG5		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese		
		(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03	Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben		
		(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese	[2282] Für jede 33-stellige ID im SG5		
		Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8		
		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5	RFF+Z19 (Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03		



Ãnd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
Änd-ID	Ort				Status
		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [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 [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben [312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert genau einmal anzugeben	(Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [2310] 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 [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben [2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben [2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das		



i i	Alidei	Änderungen		
	Bisher	Neu	1	
		RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert genau einmal anzugeben [2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben	Grund der Anpassung	Status



	Ort	Ander	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
22148		Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass eine ID einer Tranche eingeführt bzw. nicht mehr benötigt wird. Hierbei ist folgendes Vorgehen zwingend einzuhalten, um eine Identifikation des betroffenen Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen: Fall 1: Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, 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 Marktlokation: Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.	Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.	Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Genehmigt	
22130	Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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"		
21426	der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden Schreibweise der Operatoren zwischen den	vorhanden Schreibweise der Operatoren zwischen den	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI @Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen" Anpassung der Notation erfolgt		



Ānd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	_		
		Bedingungen:] X [] U [] O [] X (] U (] O () X [) U [) O [) X () U () O (Auf Ebene von Datenelementen: Soll Muss Kann	Bedingungen: ¥ [^ [] V [] V (] V () Y [) ^ [) V [) Y (Auf Ebene von Datenelementen: S M K	aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen		
21422	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+205/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin) DTM+158 Bilanzierungsbeginn DTM+159	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106 [931] Format: ZZZ=+00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt	



Ānd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Bilanzierungsende DTM+Z10 Kündigungstermin des Vertrags DTM+Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung DTM+Z08 Datumfür 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+S5 Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) DTM+163 Beginn Messperiode DTM+164 Ende Messperiode				
22171	DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494] [494] Das hier genannte Datum muss Zeitpunkt sein, zu dem das Dokumen wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor	nt erstellt	Genehmigt
21425	SG2 COM Kommunikationsverbi ndung DE3155	EMO FX O TE O AJ O	EM X [1P01] FX X [1P01] TE X [1P01] AJX [1P01]	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	Alle Anwendungsfälle	AL O	AL X [1P01]	EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	
22163	Arbeit / Leistung für tagesparameterabhän gige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte	Nicht vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 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 [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	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: ≥ 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 [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Genehmigt



And-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG8 Konzessionsabgabed				
	aten 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 Überführungszeitreih				
	QTY+79 Energiemenge				
22149	Stammdaten zu Messlokation Gas/	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Marktlokation vorhanden	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Marktlokation nicht vorhanden	Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Lokationsbündel Strom 11101 Aktualisierte Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel Strom 11102 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation Marktlokation				
22135	11107 SG10 CCI Prognosegrundlage der Marktlokation DE7037 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	ZC0 X ZA6 X [145]	ZC0 X [8P01] ⊻ [9P11] ZA6 X [8P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt
22137	SG10 CAV Details der	E02 X [46] O [59] E14 X [59 u [243]	E02 X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] E14 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt
22138	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [6P01] ⊻ [7P11] E14 X [6P01] Z36 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	7	
	diese Information enthalten			"Definition von Paketen"	
	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten		E02 X [6P01] E14 X [6P01] Z36 X [6P01]	aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt
	SG10 CAV Bereits ausgetauschte Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [1P01] E14 X [1P01] Z36 X [1P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	
22154	Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel Strom 11101 Aktualisierte Stammdaten zu Messlokation Gas / Lokationsbündel Strom 11102 Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Tranche vorhanden	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Tranche nicht vorhanden	Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Genehmigt
22155		Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen muss nicht immer nur	Genehmigt



Änd-ID Ort		Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG10 CCI+Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße			prozentual erfolgen. Hiermit wird die Möglichkeit geschaffen dem Markt mitzuteilen, dass keine prozentuale Aufteilung erfolgt	